

GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE
-
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
A. O. & M. EXPLORATION, INC.		000579								
AMANDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166541		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900								
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599								
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3255931		N	NO RPT		-0-

BXP OPERATING, LLC		042191								
GRANBURY		WELL #: 1		RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169										
MASSEY				WELL #:	1	RRCID ->	279182	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	11090	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
BONETTI, LOUISE				WELL #:	2	RRCID ->	164126	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	13250	PERF. N/A		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
L. CORNELIUS				WELL #:	13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C & E OPERATING, INC.				120079										
CLINTON				WELL #:	1	RRCID ->	288093	COMPL. DATE	07/19/2019	TOTAL DEPTH	14233	PERF.13160 - 14270		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR RESOURCES, INC.				135180										
BLACKJACK				WELL #:	1	RRCID ->	176480	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	15001	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIRTLAW				WELL #:	1	RRCID ->	234011	COMPL. DATE	10/15/2007	TOTAL DEPTH	16033	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

BP AMERICA A-62				WELL #:	1	RRCID ->	257205	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8588 - 8762	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
TURNER, B. L.				WELL #:	15	RRCID ->	133250	COMPL. DATE	07/21/1989	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	4347 - 4352	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #:	46	RRCID ->	190877	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10488 - 10494	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
BLACKSTONE A-917		WELL #:		1	RRCID ->	231726	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144										
POWELL		WELL #:		1	RRCID ->	277267	COMPL. DATE	11/17/2014	TOTAL DEPTH	9132	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENPOWER RESOURCES INC.		252992										
WOOD, VALDA		WELL #:		1	RRCID ->	179465	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.12690 - 12730	
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EVERGREEN ENERGY, INC.		256489										
COULTER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	234972	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10489 - 10511	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

FROST-ACOM GAS UNIT		267774										
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206882	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9124 - 9238	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020 - P/A 08/07/20												

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY									
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908												
NELSON TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	166202	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAKATO, GEORGE T.				WELL #:	1	RRCID ->	276145	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	N/A			
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	279507	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.	12770 - 16190			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC.				WELL #:	1	RRCID ->	208837	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14627	PERF.	14307 - 14328			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	209511	COMPL. DATE	05/11/2013	TOTAL DEPTH	13285	PERF.	13283 - 13395			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HERD PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	284340	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	10197 - 11258			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	112820				N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
HERD PRODUCING COMPANY, INC.		//CONT.//		379750								
UNCLE BAWLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 284537	COMPL. DATE 10/17/2017	TOTAL DEPTH 10376	PERF.10898	- 17100			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	57530		N	NO RPT			-0-

UNCLE BAWLEY		WELL #:		3H	RRCID -> 284538	COMPL. DATE 04/16/2018	TOTAL DEPTH 10293	PERF.10458	- 19173			
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	352438		N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	102	RRCID -> 138163	COMPL. DATE 01/23/1991	TOTAL DEPTH 11135	PERF.10380	- 10405		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		63	RRCID -> 179995	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11006	PERF. 8996	- 9010			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID ->	189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	2862 - 2866		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	8482 - 8488		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	RRCID ->	242383	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	8776 - 8792		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID ->	263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID ->	280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.	12822 - 12844		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416 - 13450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

INLAND OCEAN, INC.				424607											
KAINER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	290212	COMPL. DATE	02/18/2020	TOTAL DEPTH	10100	PERF. N/A				
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JHP OPERATING, LLC				432463											
HENRY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	221654	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	16000	PERF.14556 - 15897				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY		WELL #:		1	RRCID ->	245853	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	11233	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KD ENERGY, LLC				452996											
MATL		WELL #:		1	RRCID ->	235068	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	14200	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GRACE BLESSING		WELL #:		1	RRCID ->	263907	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12570 - 12576				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MONTGOMERY			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516						
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #: 23	RRCID -> 166845	COMPL. DATE 03/23/1997	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 12610	- 12620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
DIERKING UNIT				WELL #: 2RE	RRCID -> 192717	COMPL. DATE 03/09/2002	TOTAL DEPTH 15740	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027		N	NO RPT		-0-

MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH 8908	PERF. 8846	- 8847	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9124	PERF. 8025	- 8027	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH 9450	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA							
PETRODOME OPERATING, LLC				660286										
POWELL GROUP				WELL #: 1	RRCID -> 257139	COMPL. DATE 04/06/2010	TOTAL DEPTH 13166	PERF. 11486	- 11503					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
MONTE CARLO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 173905	COMPL. DATE 11/27/1997	TOTAL DEPTH 17219	PERF. N/A						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 208180	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 10862	- 11416					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
STAFFORD, JOE W. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 132477	COMPL. DATE 09/28/1989	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9120	- 9126					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10612	- 10620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815	COMPL. DATE 08/14/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10970	- 11055	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973	COMPL. DATE 08/04/2000	TOTAL DEPTH 19458	PERF.14396	- 14473	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39

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

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

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		WELL #:		749152	RRCID -> 175879	COMPL. DATE 11/22/1997	TOTAL DEPTH 10830	PERF. N/A		
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT															
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY															
THE GEORGE FOUNDATION //CONT.// 749152															
WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHOCO PRODUCTION LLC															
BADOUH, E. M. HEIRS															
WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088															

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MADISON							
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597										
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	280813	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	2960 - 3952		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207994	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	12484	PERF.	1.0598 - 10709		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP "B"		WELL #:		1	RRCID ->	210886	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	233354	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	1.0032 - 10042		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24					N	NO RPT			-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099						
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2	RRCID -> 242845	COMPL. DATE 07/29/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

UPLAND OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 281252	COMPL. DATE 08/26/2015	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5023 - 5033		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VIA OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 163769	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH 11642	PERF. N/A		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999										

VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		1	RRCID -> 248811	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 5734 - 5742		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	33544		N	NO RPT		-0-

WEATHERLY OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 209805	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13508	PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
BLACK STONE A-535				WELL #: 1	RRCID -> 266927	COMPL. DATE 04/26/2012	TOTAL DEPTH 13183	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

PDO PAINTER				WELL #: 1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PDO MCDANIEL				WELL #: 1	RRCID -> 216957	COMPL. DATE 07/12/2005	TOTAL DEPTH 2300	PERF. 1710 - 1790							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523											
BLACK STONE "DJ"				WELL #: 1	RRCID -> 204820	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 20600	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #: 1	RRCID -> 230876	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 21755	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523											
PHILLIPS LAKE		WELL #:		1	RRCID ->	240782	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	15857	PERF.15650 - 15660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	258976					N	NO RPT				-0-

BLACK STONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	278942	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	14484	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZAZA ENERGY, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	262753	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	12061	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ACE, NORTH (3200)		WELL #:		2	RRCID ->	255957	COMPL. DATE	02/07/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2966 - 2972				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ACE, NORTH (4830)		WELL #:		2	RRCID ->	185951	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	4948	PERF. 4802 - 4807				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

ACE, NORTH (4850)		WELL #:		1	RRCID ->	203096	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	5032	PERF. 4879 - 4882				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2008

ACE, NORTH (JACKSON 4240)			00420 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908										
SAMUEL L.			WELL #: 1		RRCID -> 285892		COMPL. DATE 05/01/2018		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4246 - 4248		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	17610 #	29	-0-	-17581	-0-	28 2	1 9		N	1			191
07	18476	3160	-0-	-15316	-0-	3008 2	152 9		N	138	181 1		148
08	18476	3978	-0-	-14498	-0-	3359 2	619 9		N	563	536 1		175
09	16770 #	1184	-0-	-15586	-0-	131 2	1053 9		N	957	882 1		250
10	10230 #	1843	-0-	-8387	-0-	720 2	1123 9		N	1021	1070 1		201
11	3840 #	1527	-0-	-2313	-0-	227 2	1300 9		N	1182	889 1		494

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

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)			00650 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC			212175										
PINEY WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 279193		COMPL. DATE 02/11/2015		TOTAL DEPTH 7267		PERF. 7280 - 7284		
06	2505 X	672	-0-	-1833	-0-	672 2			Y	-0-			11
07	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531 2			Y	-0-			11
08	682 X	531	-0-	-151	-0-	531 2			Y	-0-			11
09	600 X	511	-0-	-89	-0-	511 2			Y	-0-			11
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			11
11	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-				Y	NO RPT			11

PINEY WOODS			WELL #: 2		RRCID -> 279194		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 7605		PERF. 7374 - 7382		
06	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	1230 2	19 9		Y	17			154
07	1953 X	1237	-0-	-716	-0-	1209 2	28 9		Y	25	177 1		2
08	1953 X	1222	-0-	-731	-0-	1209 2	13 9		Y	12			14
09	DLQ G-10	1052	-0-	1052	1052	1013 2	39 9		Y	35			49
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT			49
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1052				Y	NO RPT			49

TEXLA MILL			WELL #: 3		RRCID -> 282485		COMPL. DATE 06/12/2017		TOTAL DEPTH 7490		PERF. 7734 - 7744		
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			94
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			94
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			94
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			94

ADAMS RANCH (YEGUA DY)			00650 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
DELFIN OPERATING, LLC			212175										
MILES			WELL #: 1ST		RRCID -> 282755		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9780 - 9828		
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	666 2	68 9		N	62			218
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	818 2	69 9		N	63	181 1		100
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	818 2	58 9		N	53			153
09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	636 2	35 9		N	32			185
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-				N	NO RPT			185

ADAMS RANCH (YEGUA DY) //CONT.// 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175												
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1620 X	1055	-0-	-565	-0-	1031 2	24 9	N	22		61
07		2015 X	1446	-0-	-569	-0-	1432 2	14 9	N	13		74
08		2015 X	1457	-0-	-558	-0-	1432 2	25 9	N	23		97
09		1200 X	1135	-0-	-65	-0-	1107 2	28 9	N	25		122
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		122
11		1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		122

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY) 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE												
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC 804365												
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406												
06		780 X	759	-0-	-21	-0-	759 2		N	-0-		170
07		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634 2		N	-0-		170
08		806 X	327	-0-	-479	-0-	327 2		N	-0-		170
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		170
10		2635 X	199	-0-	-2436	-0-	190 2	9 9	N	8	178 1	-0-
11		2550 X	1131	-0-	-1419	-0-	1131 2		N	-0-		-0-

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

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

MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024												
06		8790 X	4012	-0-	-4778	-0-	3846 2	166 9	N	151		1129
07		16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	16177 2	340 9	N	309	530 1	908
08		4836 X	2091	-0-	-2745	-0-	2058 2	33 9	N	30		938
09		4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-		938
10		13764 X	8277	-0-	-5487	-0-	7894 2	383 9	N	348	356 2	930
*11		13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	12570 2	758 9	N	689	890 1	729

ADAMS RANCH (YEGUA EY) //CONT.// 00650 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC //CONT.// 804365
MVP 'A-98' WELL #: 1 RRCID -> 279177 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.12263 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5160 X	3872	-0-	-1288	-0-	3836	2	36	9	N	33					1474
07	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6065	2	550	9	N	500	705	1			1269
*08	2666 X	487	-0-	-2179	-0-	457	2	30	9	N	27					1296
*09	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					1296
*10	5332 X	279	-0-	-5053	-0-	279	2			N	-0-	358	1			938
*11	5160 X	2454	-0-	-2706	-0-	2245	2	209	9	N	190					1128

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

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

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

06	27900 X	20958	-0-	-6942	-0-	20428	2	530	9	N	482	536	1			2311
07	25637 X	19781	-0-	-5856	-0-	19113	2	668	9	N	607	547	1			2371
08	25482 X	17683	-0-	-7799	-0-	17065	2	618	9	N	562	177	1			2756
09	24660 X	17791	-0-	-6869	-0-	17541	2	250	9	N	227	545	1			2438
10	30500 X	30500	-0-	-0-	-0-	29623	2	877	9	N	797	723	1			2512
11	20970 X	12817	-0-	-8153	-0-	12311	2	506	9	N	460	901	1			2071

MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276593 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11379 PERF.12355 - 12434

06	23174 X	23174	-0-	-0-	-0-	22891	2	283	9	N	257	522	1			1271
07	21322 X	21322	-0-	-0-	-0-	20993	2	329	9	N	299	732	1			838
08	23095 X	14664	-0-	-8431	-0-	14377	2	287	9	N	261					1099
09	23160 X	14369	-0-	-8791	-0-	13951	2	418	9	N	380					1479
10	23932 X	11194	-0-	-12738	-0-	10390	2	804	9	N	731	540	1			1670
11	23160 X	9029	-0-	-14131	-0-	8645	2	384	9	N	349	897	1			1122

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4313					N	NO RPT					-0-

AGGIELAND (WOODBINE)														
DPMP ENERGY LLC														
MURPHY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690														
CNTY: BRAZOS														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	271	2	6	9	N	5		158
07		356 N	356	-0-	-0-	-0-	288	2	68	9	N	62	186 1	34
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	497	2	7	9	N	6		40
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		40
10		341 N	15	-0-	-326	-0-	15	2			N	-0-		40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40

GERRY SAUM UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 288730 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9767 - 9780														
06		330	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COMANCHE														
WELL #: 1 RRCID -> 289087 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538														
*06		1080	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT		-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GAMBLE, P.K. ETAL														
WELL #: 1 RRCID -> 289644 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836														
06		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		-0-
07		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-
08		1147	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT		-0-
09		1110	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT		-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASTER (JACKSON)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
ROBINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 218335 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1860 - 1864														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)														
COASTAL EXPANSE OIL & GAS														
TOVREA, ALLEN T. ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 134410 COMPL. DATE 08/27/1989 TOTAL DEPTH 13422 PERF. 11981 - 11997														
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		119

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)		//CONT.//		01490 700	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SMU		WELL #:		1	RRCID ->	200566	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	11897 - 11924		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	26970 #	26449	-0-	-521	-0-	25719	2	730	9	N	664	711	1	203
07	27125 #	26023	-0-	-1102	-0-	25348	2	675	9	N	614	552	1	265
08	26443 #	25275	-0-	-1168	-0-	24636	2	639	9	N	581	696	1	150
09	26460 #	23947	-0-	-2513	-0-	23340	2	607	9	N	552	520	1	182
10	27342 #	24148	-0-	-3194	-0-	23423	2	725	9	N	659	697	1	144
11	26460 #	22713	-0-	-3747	-0-	22031	2	682	9	N	620	544	1	220

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GALVESTON					
LLOX, L.L.C.				504583										
EDGAR R. MAXEY		WELL #:		001	RRCID ->	283463	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14522 - 14575		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	99120 X	7553	-0-	-91567	-0-	84	1	7237	2	Y	202			1122
						10	4	222	9					
07	102424 X	-0-	-0-	-102424	-0-					Y	-0-	858	1	264
08	102424 X	17343	-0-	-85081	-0-	154	1	16525	2	Y	541	377	1	428
						69	4	595	9					
09	89908 X	89908	-0-	-0-	-0-	754	1	85831	2	Y	2722	2564	1	586
						329	4	2994	9					
10	0 W	87119	-0-	87119	87119	729	1	83333	2	Y	2609	2621	1	574
						187	4	2870	9					
11	0 W	81538	-0-	81538	168657	757	1	78111	2	Y	2278	2285	1	567
						164	4	2506	9					

EDGAR R. MAXEY		WELL #:		2	RRCID ->	284354	COMPL. DATE	06/15/2018	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14516 - 14672
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ALLEN DOME				01657 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650								
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	281669	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	3333	PERF.	2594 - 2596
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PERRY		WELL #:		2	RRCID ->	288499	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	2578 - 2581
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	8546 R	8546	-0-	-0-	-0-	104	1	8442	2	N	-0-	-0-
*11	15180 R	15180	-0-	-0-	-0-	231	1	14949	2	N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90810 #	51669	-0-	-39141	-0-	630	1	50079	2	N	873	1334	1	337
07	81096 #	NO RPT	-0-	-81096	-0-	960	9			N	NO RPT			337
08	65255 #	NO RPT	-0-	-65255	-0-					N	NO RPT			337
09	29760 #	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT			337
10	53382 #	NO RPT	-0-	-53382	-0-					N	NO RPT			337
11	51660 #	NO RPT	-0-	-51660	-0-					N	NO RPT			337

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RINNE WELL #: 1 RRCID -> 281407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9333 - 11200

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

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

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

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

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

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)		01979 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664										
ERNST, SUNNY		WELL #: 1		RRCID -> 189690		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 15300 PERF.14966 - 15106				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14880 #	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-	195
07	9951 #	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-	195
08	4712 #	-0-	-0-	-4712	-0-					N	12	207
09	2670 #	-0-	-0-	-2670	-0-			173	1	N	33	67
10	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-	67
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67

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

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

SUNNY ERNST GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 269298		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2820 - 2914				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		HUNT CLUB GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269845		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 16005 PERF.15092 - 15110	
06	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-	30	
07	13919 X	121	-0-	-13798	-0-	17	1	18	2	N	78	108	
08	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	86	9			N	-0-	108	
09	10260 X	1264	-0-	-8996	-0-	739	1	525	2	N	-0-	108	
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	108	
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	108	

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

OIL AND GAS DIVISION

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

TACQUARD		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		WELL #: 2		RRCID -> 201777	COMPL. DATE 08/19/2003	TOTAL DEPTH 13222	PERF.13048	- 13110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15510 X	9979	-0-	-5531	-0-	3788	1	5853	2	N	307	281	1	196
07	16027 X	14733	-0-	-1294	-0-	4922	1	9183	2	N	548	569	1	175
08	16027 X	12156	-0-	-3871	-0-	4068	1	7505	2	N	477	538	1	114
09	16467 X	16467	-0-	-0-	-0-	5070	1	10682	2	N	620	561	1	173
10	14725 X	14196	-0-	-529	-0-	4601	1	8917	2	N	614	554	1	233
11	14250 X	11933	-0-	-2317	-0-	3934	1	7302	2	N	634	564	1	303

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER)		01986 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON					
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089		WELL #: 1		RRCID -> 235323	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 13495	PERF.11880	- 11898				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T, A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100)		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 4 T		RRCID -> 004914	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 10366	PERF.10092	- 10192				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TAIT, M., -A-		02045 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
PRYOR, MYRA S., -A-		681327		WELL #: 5 T		RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099	- 10175				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

ALTAIR (WILCOX 10,100)		//CONT.//		02045 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
TAIT, M., -A-		WELL #:		6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146	- 10304		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61

ALTAIR (WILCOX 10,200)				02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
CLINTON, L. B.		WELL #:		1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176	- 10190		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)				02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
TAIT, R.A. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217	- 10223		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

ALTAIR (YEGUA)				02045 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
TAIT, MATILDA "A"		WELL #:		2	RRCID -> 120707	COMPL. DATE 02/21/1986	TOTAL DEPTH 9286	PERF. 6057	- 6062		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #:	5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5236	- 5240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			129
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			129
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			129
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			129
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	129	129	1	129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	129	1	129

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1296 N	2083	-0-	787 B	-841	2047	2	36 9	N	33			183
07	3007 N	1491	-0-	-1516 B	-841	1474	2	17 9	N	15			198
08	3007	2157	-0-	-850 B	-1691	2127	2	30 9	N	27			225
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1691									
09	877	3203	-0-	2326 B	635	3175	2	28 9	N	25	178	1	72
10	2146 R	1511	-0-	-635 B	-0-	1511	2		N	-0-			72
11	2100 #	2067	-0-	-33 B	-33	2048	2	19 9	N	17			89

TMR EXPLORATION, INC. 834097
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	54 N	-0-	-0-	-54 B	-0-				N	-0-			22
07	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-	22	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/12/2020

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

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

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

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

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

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

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

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

ALWAN (FRIO 4360) 02158 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 2 RRCID -> 246914 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4427 - 4431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	70

ALWAN (FRIO 4860) 02158 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 271101 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4036 - 4040												
06	5289	R	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-
07	6484		6063	-0-	-421	-0-	6063	2			N	-0-
08	5642		5288	-0-	-354	-0-	5288	2			N	-0-
09	5460		4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-
10	5642		4813	-0-	-829	-0-	310	1	4503	2	N	-0-
11	5460		5194	-0-	-266	-0-	290	1	4904	2	N	-0-

ALWAN (Y-250) 02158 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 289945 COMPL. DATE 07/12/2020 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 7334 - 7340												
07	0	W	8681	-0-	8681	8681	8095	2	586	9	N	190
08	0	W	11910	-0-	11910	20591	11282	2	628	9	N	204
09	0	W	10131	-0-	10131	30722	9614	2	517	9	N	97
10	0	W	8800	-0-	8800	39522	8441	2	359	9	N	55
11	0	W	4142	-0-	4142	43664	3975	2	167	9	N	23

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479												
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900) 02163 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179												
HUTCHINS-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 246294 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6904 - 6912												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642				N	60

OIL AND GAS DIVISION

ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)
TIMBERWOLF ENERGY, INC.
WILLIAMSON

02286 211 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
860554
WELL #: 5 RRCID -> 158703 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10787 - 10826

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)
FAULCONER, VERNON E., INC.
DOROTIK, JEROME

02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

06	4770 #	4184	-0-	-586	-0-	438	1	3746	2	N	-0-					190
07	5206 R	5206	-0-	-0-	-0-	555	1	4651	2	N	-0-					190
08	5588	5522	-0-	-66	-0-	616	1	4906	2	N	-0-					190
09	5226 R	5226	-0-	-0-	-0-	589	1	4637	2	N	-0-					190
10	5208 #	5170	-0-	-38	-0-	615	1	4555	2	N	-0-					190
11	5280	4710	-0-	-570	-0-	610	1	4094	2	N	5					195
						6	9									

AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)
FAULCONER, VERNON E., INC.
FUCIK, DAVID

02392 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 132847 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7846 - 7906

06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-					165
07	3100 N	4760	-0-	1660	1660	231	1	4529	2	N	-0-					165
08	3100 N	4686	-0-	1586	3246	259	1	4427	2	N	-0-					165
09	3000 N	4200	-0-	1200	4446	244	1	3956	2	N	-0-					165
10	9795	4147	-0-	-5648	-0-	248	1	3899	2	N	-0-					165
11	2850	4046	-0-	1196	1196	259	1	3787	2	N	-0-					165

AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)
FAULCONER, VERNON E., INC.
LICHNOVSKY

02394 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
263701
WELL #: 1 RRCID -> 199708 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7642 - 7776

06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	1058	83	1	974	2	Y	1					112
						1	9									
07	DLQ G-10	3433	-0-	3433	4491	166	1	3258	2	Y	8					120
						9	9									
08	DLQ G-10	2636	-0-	2636	7127	145	1	2489	2	Y	2					122
						2	9									
09	9346 X	2219	-0-	-7127	-0-	129	1	2088	2	Y	2					124
						2	9									
10	3441 X	2379	-0-	-1062	-0-	142	1	2231	2	Y	5					129
						6	9									
11	3330 X	2212	-0-	-1118	-0-	141	1	2065	2	Y	5					134
						6	9									

ANAHUAC
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.
WILCOX G.C.ET AL

02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
549836
WELL #: 6 RRCID -> 057120 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 2551 - 2740

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 6653	- 6805
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7235	PERF. 6872	- 6982
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL DEPTH 7985	PERF. 6852	- 6960
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A.D.		WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6993	- 6996
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILCOX, G.C.		WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH 7122	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LORD, C. A.		WELL #:	3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 6922	- 6938
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WHITE, R.M.		WELL #:	11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH 7084	PERF. 3705	- 3735
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID ->	075851	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID ->	084500	COMPL. DATE	01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6967 - 6976		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID ->	121806	COMPL. DATE	06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6895 - 7015		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122702	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	7149	PERF.	6770 - 6794		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID ->	122704	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6698 - 6714		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BROSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID ->	142150	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6806 - 6822		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID ->	149398	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	7258	PERF.	6763 - 6770		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710									
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	C 30	RRCID ->	149982	COMPL. DATE	05/13/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6836 - 6850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I		WELL #:	M 86	RRCID ->	150260	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6674 - 6684	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	38	RRCID ->	150475	COMPL. DATE	12/14/1996	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6682 - 6698	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:	M107	RRCID ->	150786	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6726 - 6742	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:	M 24	RRCID ->	151057	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	6734 - 6748	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	M 31	RRCID ->	151072	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	6706 - 6726	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 93	RRCID ->	152179	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 6862 - 6916
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID ->	152470	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 6790 - 6808
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID ->	152549	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	7354	PERF. 6915 - 6928
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID ->	152760	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 6734 - 6752
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID ->	152857	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	7140	PERF. 6686 - 6796
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID ->	153261	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6838 - 6857
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID ->	155181	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6778 - 6794
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID ->	156908	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6596 - 6605	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M106	RRCID ->	156916	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	7236	PERF. 6760 - 6772	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		36	RRCID ->	157695	COMPL. DATE	07/08/1998	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6740 - 6850	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID ->	158829	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	8074	PERF. 6908 - 6920	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1		WELL #:		M 3A	RRCID ->	162280	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6916 - 6984	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//	02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//	847710						
BROUSSARD, J.E. A/C #2		WELL #:	19 D	RRCID -> 164721	COMPL. DATE 08/11/1997	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 6780	- 7056	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

CLARK, G. J. J.		WELL #:	8	RRCID -> 166488	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7090	PERF. 6882	- 6900	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:	1	RRCID -> 166522	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6853	- 6867	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:	13	RRCID -> 166746	COMPL. DATE 12/02/1997	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 6752	- 6766	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:	15	RRCID -> 166780	COMPL. DATE 12/03/1997	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 6826	- 7044	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID ->	167574	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6840 - 6860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID ->	168014	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6838 - 6848		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		37	RRCID ->	170790	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6756 - 6776		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)		02468 020		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #: 11		RRCID -> 198923		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 1669 - 1672		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6000)		02468 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ENGLER, MAX H.		WELL #: 1		RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6006 - 6034		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)		02468 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 115737		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 7361		PERF. 6192 - 6196		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 42		RRCID -> 170495		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6232 - 6238		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		02468 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C #1		WELL #: 48		RRCID -> 133668		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7916 - 7923		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MIDDLETON, A.D. A/C # 1		WELL #: 99		RRCID -> 135727		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 8173		PERF. 7982 - 8000		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12)		//CONT.//		02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		98	RRCID ->	205163	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	7852 - 7860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (FB A-2, FRIO 13)				02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD - HEBERT A/C 1		WELL #:		44	RRCID ->	211578	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	8018 - 8028		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (FB A-4, FRIO 11)				02468 260	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		1	RRCID ->	145428	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	7472 - 7478		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRIO 13)				02468 465	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1		WELL #:		47	RRCID ->	182059	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8347 - 8357		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)				02468 590	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		4	RRCID ->	170096	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	7229	PERF.	6331 - 6339		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	13	RRCID ->	170152	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6332 - 6440	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

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

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

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WHITE, R. M.		WELL #:		29	RRCID ->	191838	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1662	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
WHITE, R. M.		WELL #:		27	RRCID ->	191840	COMPL. DATE	10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	1658 - 1660	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710									
BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	133666	COMPL. DATE	01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	3031 - 3037	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	3390	1559	-0-	-1831	-0-		1557	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	2356 #	1360	-0-	-996	-0-		1311	1	49	2	Y	-0-			-0-
08	1984 #	1405	-0-	-579	-0-		1352	1	53	2	Y	-0-			-0-
09	1800 #	1576	-0-	-224	-0-		1576	1			Y	-0-			-0-
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-		1393	1			Y	-0-			-0-
11	1350 N	1228	-0-	-122	-0-		1228	1			Y	-0-			-0-

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	52	-0-	52	52		52	1			N	-0-			-0-
07	1416	1018	-0-	-398	-0-		981	1	37	2	N	-0-			-0-
08	777 R	777	-0-	-0-	-0-		748	1	29	2	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-						N	-0-			-0-
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-						N	-0-			-0-

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 16 L.,NORTH)			02468 807		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	4	RRCID ->	130752	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	4035 - 4062
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 17)			02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	5	RRCID ->	200663	COMPL. DATE	03/13/2004	TOTAL DEPTH	7085	PERF.	4235 - 4241
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-B)			02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
ZAPPE, MARIE			WELL #:	29	RRCID ->	244980	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7361	PERF.	4578 - 4584
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 18-C)			02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2			WELL #:	23	RRCID ->	171362	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	5355	PERF.	4898 - 4904
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANAHUAC (MIOCENE 2900)			02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
BROUSSARD, J. E. A/C-2			WELL #:	19 F	RRCID ->	093885	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	2927 - 2933
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	138	-0-	138	138	138	1			Y	-0-					-0-

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710									
TYRRELL, W. C.		WELL #:		10	RRCID ->	166371	COMPL. DATE	12/04/1997	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6824 - 6840		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	209			N	NO RPT			-0-

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	166742	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	7261	PERF. 6508 - 6524		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		16	RRCID ->	167571	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6599 - 6617		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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

ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 - 6614		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 12 RRCID -> 177390 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6630 - 6645												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARG. 2) 02475 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710												
WHITE, R. M. WELL #: 7 RRCID -> 154525 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6824 - 6834												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANDERSON-GRIMES (YEGUA) 02659 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RULEMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271176 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 2703 - 2710												
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	-0-
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ANGELINA (10,600) 02818 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
SHOCO PRODUCTION LLC 778196												
STOEGER WELL #: 7 RRCID -> 174923 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10326 - 10335												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	42600 #	17835	-0-	-24765	-0-	1294 2	16340 3	201 9	N	183	360 1		220
07	39959 #	18473	-0-	-21486	-0-	768 2	17490 3	215 9	N	195	182 1		233
08	37696 #	18394	-0-	-19302	-0-	3737 2	14446 3	211 9	N	192	267 1		158
09	34260 #	17446	-0-	-16814	-0-	824 2	16451 3	171 9	N	155	133 1		180
10	18902 R	18902	-0-	-0-	-0-	1301 2	17368 3	233 9	N	212	182 1		210
11	17880 #	16817	-0-	-1063	-0-	438 2	16152 3	227 9	N	206	183 1		233

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGELINA (12,800) 02818 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KAHLA, E. B. HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 276211 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12602 - 12704

06	15750 #	13189	-0-	-2561	-0-	919 2	11606 3	664 9	N	604	1229 1		423
07	15314 #	12869	-0-	-2445	-0-	515 2	11731 3	623 9	N	566	520 1		469
08	14291 #	10284	-0-	-4007	-0-	2001 2	7737 3	546 9	N	496	702 1		263
09	13830 #	13179	-0-	-651	-0-	603 2	12049 3	527 9	N	479	513 1		229
10	13702 #	12837	-0-	-865	-0-	853 2	11390 3	594 9	N	540	359 1		410
11	13200 #	11826	-0-	-1374	-0-	297 2	10982 3	547 9	N	497	532 1		375

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			53

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			205
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			205
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			205

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			26
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			26
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			26
09	300	N	60	-0-	-240	-0-	60	2		N	-0-			26
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			26
11	300	N	45	-0-	-255	-0-	45	2		N	-0-			26

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4816	2	76 9	Y	69	69 1		55
07	8029	X	3976	-0-	-4053	-0-	3921	2	55 9	Y	50			105
08	8122	X	5092	-0-	-3030	-0-	5014	2	78 9	Y	71			176
09	6300	X	4158	-0-	-2142	-0-	4028	2	130 9	Y	118	177 1		117
10	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5175	2	116 9	Y	105	105 1		117
11	4920	X	3475	-0-	-1445	-0-	3475	2		Y	-0-			117

WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2		N	-0-			-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	705	2	382 9	N	347			347
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	315	2	184 9	N	167	347 1		167
09	840	N	415	-0-	-425	-0-	354	2	61 9	N	55			222
10	1085	N	391	-0-	-694	-0-	272	2	119 9	N	108	320 1		10
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			10

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1007	-0-	-523	-0-	1007	2		N	-0-			299
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		N	-0-			299
08	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	2		N	-0-			299
09	1020	N	755	-0-	-265	-0-	755	2		N	-0-			299
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		N	-0-			299
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	678	2		N	-0-			299

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) //CONT.// 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
 HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					39
07		5655	22	-0-	-0-	-5633	-0-	-0-	22	2			N	-0-					39
08		3162 #	347	-0-	-0-	-2815	-0-	-0-	347	2			N	-0-					39
09		3296 R	3296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3142	2	154	9	N	140	177	1			2
10		3162 #	-0-	-0-	-0-	-3162	-0-	-0-					N	-0-					2
*11		1400 R	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					2

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
 WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2	114	9	Y	104	104	1			126
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	Y	10					136
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2	95	9	Y	86					222
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	592	2	32	9	Y	29	177	1			74
10		461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373	2	88	9	Y	80	80	1			74
11		750 N	30	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					74

MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	258	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)		03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
RHC ENERGY (USA) LLC		704798								
KENLEY		WELL #:		1H	RRCID -> 253375	COMPL. DATE 04/30/2007	TOTAL DEPTH 8952	PERF. 9290	- 14650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)		03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY		
PONTIAC OIL, INC.		670449								
TEMPLE		WELL #:			RRCID -> 085004	COMPL. DATE 05/01/1979	TOTAL DEPTH 12435	PERF.11380	- 11521	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		91
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016										

ARCOLA (7700 FRIO)		03474 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
PRICE, J. E.		WELL #:		1 T	RRCID -> 118246	COMPL. DATE 09/01/1985	TOTAL DEPTH 8269	PERF. 7616	- 7619	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARGO-HAWK (10400 SAND)		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
COSTA ENERGY, LLC		180534								
LANGHAM UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281180	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH 11088	PERF.11678	- 11702	
06	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-		N	-0-		151
07	11129 X	-0-	-0-	-11129	-0-		N	-0-		151
08	10602 X	3086	-0-	-7516	-0-	2577 2	509 9	463	356 1	258
09	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	9798 2	1854 9	1685	1404 1	539
10	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	11171 2	2120 9	1927	1845 1	621
*11	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	8190 2	1565 9	1423	1609 1	435

LANGHAM UNIT		03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
LANGHAM UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 281876	COMPL. DATE 08/13/2018	TOTAL DEPTH 10855	PERF.10558	- 10584	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)		03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE							
MCA PETROLEUM CORPORATION		537160													
EAST ARNIM UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 280938		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 1990		PERF. 1789		- 1791			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)		03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN							
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681													
ARRIOLA #3 UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020		- 9036			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ASHBY (FRIO, LOWER)		04022 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651													
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 176426		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10498		PERF. 9746		- 9770			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68		
ASHBY (SIMPSON)		04022 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651													
TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 170085		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 9637		PERF. 5960		- 6124			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ASHBY (8550 SAND)		04022 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651													
TRULL, R.B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250660		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8492		- 8497			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25		

ASHBY (9000)		04022 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651													
FLOWERS FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 197147		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9595		PERF. 9516 - 9529					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				31

TRULL, R. B. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 213863		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 9511		PERF. 9350 - 9389					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60

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

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

ASHBY, E. (9652)		04024 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P.		747194													
MURPHY ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 269773		COMPL. DATE 12/17/2012		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9824 - 9834					
06	4230	#	3812	-0-	-418	-0-	3771	2	41	9	N	37	177	1	214
07	4123	#	3920	-0-	-203	-0-	3884	2	36	9	N	33	176	1	71
08	4092	#	4061	-0-	-31	-0-	4026	2	35	9	N	32			103
09	3870	#	3650	-0-	-220	-0-	3619	2	31	9	N	28			131
10	3999	#	3770	-0-	-229	-0-	3719	2	51	9	N	46			177
11	3930	#	3496	-0-	-434	-0-	3445	2	51	9	N	46	182	1	41

OIL AND GAS DIVISION

ASHWOOD (FRIO 9020)		04135 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
WALLIS ENERGY, INC.		893997												
RUNNELLS		WELL #: 1		RRCID -> 177604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9175		PERF. 9020 - 9042		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63

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

ATKINSON ISLAND UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 213676		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 6196		PERF. 7234 - 7240				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.)		04644 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
LONE OAK ENERGY INC		506578												
CAREY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 159428		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10333 - 10380				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					92

OIL AND GAS DIVISION

B.A.D.A. (10,530 SD.)
LONE OAK ENERGY INC
ALBERT

04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
506578

WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

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

BAER RANCH (TEX-MISS CONS)
HILCORP ENERGY COMPANY
BAER-FRANKLIN

04937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
386310

WELL #: 2ST RRCID -> 283535 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14024 - 14154

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

BAER-FRANKLIN

WELL #: 3 RRCID -> 285078 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 14957 PERF.13390 - 14374

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

BAILEYS (HOCKLEY)
PALEO OIL COMPANY LLC
OL ARMY UNIT

05050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
635131

WELL #: 1 RRCID -> 278579 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2716 - 2718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIANA UNIT

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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500)
ASPECT ENERGY, LLC
MUNSON, GEORGE

05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
035453

WELL #: RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015

OIL AND GAS DIVISION

BAKER LAKE (GLENROSE "B")												
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC												
WALKER #1												
WELL #: 1 RRCID -> 275949 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALTHROP (9000 YEGUA)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
NILSON												
WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

NILSON												
WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670												
06	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-	2049	2	20	9	N	164
07	1178 N	275	-0-	-903	B	-0-	258	2	17	9	N	179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	179
09	1140 N	21	-0-	-1119	B	-0-	21	2			N	179
10	279 N	17	-0-	-262	B	-0-	17	2			N	179
*11	18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2			N	179

PIERCE RANCH												
WELL #: A 1 RRCID -> 279185 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

NILSON												
WELL #: 3 RRCID -> 282269 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28			N	-0-		-0-

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520									
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120		RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6190 - 6210	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520									
BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T115		RRCID ->	005058	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6158 - 6190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T119		RRCID ->	005059	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6212 - 6230
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL GAS UNIT		WELL #: T201		RRCID ->	005060	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	6165 - 6194
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 5		RRCID ->	044206	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAVES EST. ET AL -C-		WELL #: 6		RRCID ->	044207	COMPL. DATE	02/24/1964	TOTAL DEPTH	6238	PERF.	N/A
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520										
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226				
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224				
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520												
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 9 I		RRCID -> 092900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 12/24/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL		WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)		WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS																	
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520																	
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248																	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381																	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520							
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		2	RRCID -> 159624	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 6212 - 6254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EHRHARDT UNIT		WELL #:		8 I	RRCID -> 159626	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	6365	PERF. 6244 - 6264	
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

POLLEY		WELL #:		7	RRCID -> 159627	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6249 - 6272	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EHRHARDT, JOHN		WELL #:		12	RRCID -> 162241	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	7485	PERF. 4530 - 4570	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #:		3	RRCID -> 166854	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6272 - 6280	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #:		5	RRCID -> 166857	COMPL. DATE	04/03/1985	TOTAL DEPTH	6848	PERF. 6567 - 6572	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EHRHARDT, JOHN EST		WELL #:		10	RRCID -> 167024	COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	6374	PERF. 6256 - 6264	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

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

BARBERS HILL 05651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 MONT BELVIEU CAVERNS, LLC 576980
 GAS STORAGE TERMINAL WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

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

BARROW RANCH (NOD. 2) 05864 210 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 BARROW HERITAGE RANCH, LP WELL #: 1 RRCID -> 288735 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11955 - 12058

06	29460	14452	-0-	-15008	180256	13858	2	594	9	N	540	710	1		189
07	30442	15948	-0-	-14494	165762	15257	2	691	9	N	628	538	1		279
08	30442	11551	-0-	-18891	146871	11049	2	502	9	N	456	518	1		217
09	29460	28823	-0-	-637	146234	27555	2	1268	9	N	1153	1074	1		296
*10	30442	24026	-0-	-6416	139818	23180	2	846	9	N	769	871	1		194
*11	29460	19259	-0-	-10201	129617	18793	2	466	9	N	424	466	1		152

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 PAMETA OIL COMPANY 637449
 NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

OIL AND GAS DIVISION

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
 CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

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

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

*12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753 1	3 2	Y	-0-		-0-
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	800 1	4 2	Y	-0-		-0-
*02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	821 1	2 2	Y	-0-		-0-
*03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 1		Y	-0-		-0-
*04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 1		Y	-0-		-0-
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 1		Y	-0-		-0-
*06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 1		Y	-0-		-0-
*07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	25 1	3 2	Y	-0-		-0-
*08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 2	Y	-0-		-0-
*09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 1		Y	-0-		-0-
*10	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2282 1		Y	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAY CITY (8400) 06287 602 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 F. G. COBB -B- WELL #: 26 RRCID -> 290027 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8320 - 8330

12	0	1603	-0-	1603	12495	1559 1	43 2	N	-0-		41
01	0	1671	-0-	1671	14166	1623 1	48 2	N	-0-		41
02	0	1676	-0-	1676	15842	1620 1	56 2	N	-0-		41
03	0	1433	-0-	1433	17275	1394 1	39 2	N	-0-		41
04	0	906	-0-	906	18181	880 1	26 2	N	-0-		41
05	0 W	42	-0-	42	18223	40 1	2 2	N	-0-		41
06	0 W	49	-0-	49	18272	49 2		N	-0-		41
07	0 W	13	-0-	13	18285	13 2		N	-0-		41
08	0 W	17	-0-	17	18302	17 2		N	-0-		41
*09	0 W	143	-0-	143	18445	124 1	19 2	N	-0-		41
10	0 W	145	-0-	145	18590	143 1	2 2	N	-0-		41
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	18590			N	NO RPT		41

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	2		111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		111
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-		111
09	DLQ G-10	20	-0-	20	140	20 2		Y	-0-		111
10	DLQ G-10	104	-0-	104	244	103 2	1 9	Y	1		112
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT		112

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BAY CITY UNIT NO. 25 WELL #: 2 RRCID -> 284399 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8471 - 8476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			39
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			39
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39

BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	136	-0-	136	163	136	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	163					Y	NO RPT			-0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 A)		//CONT.//		06288 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
METZGER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		98

BAY CITY, EAST (10,000 B)				06288 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
MCWILLIAMS GU		WELL #:		2D	RRCID ->	005118	COMPL. DATE	09/04/1949	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	10085 - 10090	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225534	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	10213	PERF.	10054 - 10114	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	233363	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10182 - 10198	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

METZGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254222	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10067 - 10077	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
 METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 271696 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429

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

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEACH CITY (VKSGB GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
 OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF. 13408 - 15150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK (YEGUA 4700) 06755 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 B. TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 279929 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4757 - 4769

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1111	1453	1	217
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1406	1244	1	379
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1378	1435	1	322
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1343	1415	1	250
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1502	1428	1	324
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1503	1595	1	232

B. TRUETT SW WELL #: 1 RRCID -> 284635 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3380 - 3395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B. TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 286430 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 5069 PERF. 4739 - 4743

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1313	1202	1	665
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1178	1233	1	610
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	629	878	1	361
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	771	883	1	249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	992	890	1	351
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	996	1058	1	289

B. TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 286588 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 4812 - 4815

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)		06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
BEECH CREEK A		WELL #:		RRCID -> 242358		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 7690		PERF. 6763 - 6766					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEECH GROVE (WOODBINE)		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
BBX OPERATING, L.L.C.		058908												
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770				
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

KELLY'S HEROES UNIT		WELL #:		RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
06	162450 X	51570	-0-	-110880 B	-0-	48237 3	3333 9	N	3030	3272 1	933
07	167865 X	97413	-0-	-70452 B	-0-	92000 3	5413 9	N	4921	5477 1	377
08	132091 X	74773	-0-	-57318 B	-0-	70493 3	4280 9	N	3891	3290 1	978
09	127830 X	81432	-0-	-46398 B	-0-	76791 3	4641 9	N	4219	4292 1	905
10	121799 X	NO RPT	-0-	-121799 B	-0-			N	NO RPT		905
11	94260 X	NO RPT	-0-	-94260 B	-0-			N	NO RPT		905

THUNDERBOLT UNIT		WELL #:		RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
06	0 Z	10857	-0-	10857 B	986792	10257 3	600 9	N	545	1350 1	275
07	0 Z	10741	-0-	10741 B	997533	9985 3	756 9	N	687	567 1	395
08	0 Z	1054	-0-	1054 B	998587	374 3	680 9	N	618	370 1	643
09	0 Z	18151	-0-	18151 B	1016738	16864 3	1287 9	N	1170	901 1	912
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1016738			N	NO RPT		912
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	1016738			N	NO RPT		912

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273		NON-ASSOCIATED		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 13760		PERF.13547 - 13550	
SWAMP MONSTER		WELL #:		RRCID -> 284636							
06	85883 X	85883	-0-	-0- B	-0-	493 1	77710 2	N	6982	6733 1	663
07	82535 X	82535	-0-	-0- B	-0-	7680 9	527 1	N	5924	6173 1	414
08	69207 X	69207	-0-	-0- B	-0-	6516 9	476 1	N	4732	4718 1	428
09	77532 X	77532	-0-	-0- B	-0-	5205 9	510 1	N	4785	5033 1	180
10	66094 X	66094	-0-	-0- B	-0-	5264 9	527 1	N	4619	4351 1	448
*11	59255 X	59255	-0-	-0- B	-0-	5081 9	510 1	N	4163	4224 1	387
						4579 9	54166 2				

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288879		COMPL. DATE 09/12/2019		TOTAL DEPTH 13736		PERF.13201 - 13246	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	76758 X	76758	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70226	2	6532	9	N	179
07	78678 X	78678	-0-	-0-	B	-0-	-0-	72250	2	6428	9	N	291
08	66181 X	66181	-0-	-0-	B	-0-	-0-	61317	2	4864	9	N	210
09	74193 X	74193	-0-	-0-	B	-0-	-0-	68432	2	5761	9	N	256
10	75697 X	75697	-0-	-0-	B	-0-	-0-	69791	2	5906	9	N	251
*11	72740 X	72740	-0-	-0-	B	-0-	-0-	67265	2	5475	9	N	546

ZARVONA ENERGY LLC				950523									
FRANCES KUNKEL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 266499		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF.13838 - 13848	
06	10890 X	9972	-0-	-918	B	-0-	-0-	9938	3	34	9	N	53
07	11563 X	2874	-0-	-8689	B	-0-	-0-	2863	3	11	9	N	63
08	11563 X	8818	-0-	-2745	B	-0-	-0-	8785	3	33	9	N	93
09	13467 X	13467	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13458	3	9	9	N	101
10	14186 X	14186	-0-	-0-	B	-0-	-0-	14002	3	184	9	N	127
*11	13837 X	13837	-0-	-0-	B	-0-	-0-	13521	3	316	9	N	414

FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271447		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13222 - 13390	
06	28620 X	21828	-0-	-6792	B	-0-	-0-	20135	3	1693	9	N	253
07	27435 X	16517	-0-	-10918	B	-0-	-0-	15454	3	1063	9	N	146
08	25389 X	14924	-0-	-10465	B	-0-	-0-	13866	3	1058	9	N	269
09	22680 X	16886	-0-	-5794	B	-0-	-0-	15492	3	1394	9	N	595
10	22940 X	16418	-0-	-6522	B	-0-	-0-	15783	3	635	9	N	281
11	21840 X	16709	-0-	-5131	B	-0-	-0-	15558	3	1151	9	N	431

ELTA WILLIAMS		WELL #:		1		RRCID -> 272445		COMPL. DATE 12/03/2012		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13405 - 13462	
06	10770 X	4887	-0-	-5883	B	-0-	-0-	4317	3	570	9	N	144
07	11284 X	4093	-0-	-7191	B	-0-	-0-	3543	3	550	9	N	109
08	11284 X	2854	-0-	-8430	B	-0-	-0-	2451	3	403	9	N	131
09	10979 X	10979	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9767	3	1212	9	N	153
10	10292 X	9842	-0-	-450	B	-0-	-0-	8744	3	1098	9	N	243
*11	10544 X	10544	-0-	-0-	B	-0-	-0-	9376	3	1168	9	N	387

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273071		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 13772		PERF.13150 - 13336	
06	64522 X	64522	-0-	-0-	B	-0-	-0-	60248	3	4274	9	N	675
07	66619 X	65576	-0-	-1043	B	-0-	-0-	61172	3	4404	9	N	600
08	66619 X	53454	-0-	-13165	B	-0-	-0-	50313	3	3141	9	N	340
09	64530 X	61310	-0-	-3220	B	-0-	-0-	57392	3	3918	9	N	437
10	66681 X	62469	-0-	-4212	B	-0-	-0-	58299	3	4170	9	N	600
11	64530 X	59119	-0-	-5411	B	-0-	-0-	55287	3	3832	9	N	648

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

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.// 06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.// 950523												
GRAN TORINO NORTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	21964 X	21964	-0-	-0- B	-0-	21236	3	728	9	N	662	1207	1	323
07	21749 X	21749	-0-	-0- B	-0-	21138	3	611	9	N	555	687	1	191
08	17203 X	17203	-0-	-0- B	-0-	16651	3	552	9	N	502	548	1	145
09	16909 X	16909	-0-	-0- B	-0-	16393	3	516	9	N	469	524	1	90
10	14944 X	14944	-0-	-0- B	-0-	14547	3	397	9	N	361	357	1	94
11	8100 X	-0-	-0-	-8100 B	-0-					N	-0-			94
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443				
06	19950 X	17953	-0-	-1997 B	-0-	16501	3	1452	9	N	1320	2124	1	351
07	18445 X	15015	-0-	-3430 B	-0-	13856	3	1159	9	N	1054	1233	1	172
08	18445 X	14594	-0-	-3851 B	-0-	13279	3	1315	9	N	1195	1078	1	289
09	17940 X	15902	-0-	-2038 B	-0-	14737	3	1165	9	N	1059	1058	1	290
10	18538 X	14850	-0-	-3688 B	-0-	13675	3	1175	9	N	1068	1094	1	264
11	17940 X	13338	-0-	-4602 B	-0-	12060	3	1278	9	N	1162	891	1	535
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944				
06	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-			144
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3			N	-0-			144
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-			144
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794				
06	5010 X	139	-0-	-4871 B	-0-	139	3			N	-0-			238
07	5177 X	932	-0-	-4245 B	-0-	906	3	26	9	N	24	63	1	199
08	5177 X	1553	-0-	-3624 B	-0-	1509	3	44	9	N	40			239
09	13807 X	13807	-0-	-0- B	-0-	13625	3	182	9	N	165	165	1	239
10	7450 X	7450	-0-	-0- B	-0-	7450	3			N	-0-			239
*11	7087 X	7087	-0-	-0- B	-0-	6990	3	97	9	N	88			327
MAGNUM FORCE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588				
06	21970 X	21970	-0-	-0- B	-0-	20427	3	1543	9	N	1403	1239	1	311
07	44187 X	44187	-0-	-0- B	-0-	40848	3	3339	9	N	3035	3042	1	304
08	37033 X	37033	-0-	-0- B	-0-	34749	3	2284	9	N	2076	2186	1	194
09	44197 X	44197	-0-	-0- B	-0-	41419	3	2778	9	N	2525	2504	1	215
10	33755 X	33755	-0-	-0- B	-0-	31511	3	2244	9	N	2040	2148	1	107
*11	23340 X	23340	-0-	-0- B	-0-	21474	3	1866	9	N	1696	1096	1	707
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698				
06	33360 X	22629	-0-	-10731 B	-0-	21915	3	714	9	N	649	1040	1	425
07	29729 X	14398	-0-	-15331 B	-0-	13969	3	429	9	N	390	518	1	297
08	26567 X	7772	-0-	-18795 B	-0-	7479	3	293	9	N	266	337	1	226
09	22920 X	10570	-0-	-12350 B	-0-	10210	3	360	9	N	327	353	1	200
10	23374 X	12175	-0-	-11199 B	-0-	11784	3	391	9	N	355	359	1	196
11	22620 X	8608	-0-	-14012 B	-0-	8323	3	285	9	N	259	190	1	265

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

INVICTUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282104 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770																	
06		16560 X	-0-	-0-	-16560	B	-0-					N	-0-				300
07		5301 X	-0-	-0-	-5301	B	-0-					N	-0-				300
08		10 X	-0-	-0-	-10	B	-0-					N	-0-				300
09		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				300
10		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	23				323
11		0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				323

GRAN TORINO SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 283090 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098																	
06		29430 X	11	-0-	-29419	B	-0-	11	3			N	-0-				182
07		30070 X	7604	-0-	-22466	B	-0-	7179	3	425	9	N	386	365	1		203
08		18599 X	18599	-0-	-0-	B	-0-	17519	3	1080	9	N	982	877	1		308
09		15590 X	15590	-0-	-0-	B	-0-	14732	3	858	9	N	780	912	1		176
10		16459 X	16459	-0-	-0-	B	-0-	15682	3	777	9	N	706	730	1		152
11		18000 X	14489	-0-	-3511	B	-0-	13702	3	787	9	N	715	372	1		495

SPACE COWBOYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283571 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13684 - 13770																	
06		52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	41	3	11	9	N	10				43
07		84 N	84	-0-	-0-	B	-0-	21	3	63	9	N	57	77	1		23
08		62 N	31	-0-	-31	B	-0-	24	3	7	9	N	6				29
09		60 N	26	-0-	-34	B	-0-	19	3	7	9	N	6				35
10		93 N	53	-0-	-40	B	-0-	47	3	6	9	N	5				40
11		30 N	18	-0-	-12	B	-0-	15	3	3	9	N	3				43

MYSTIC RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284513 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796																	
06		26850 X	24883	-0-	-1967	B	-0-	22785	3	2098	9	N	1907	4035	1		318
07		27745 X	24567	-0-	-3178	B	-0-	22088	3	2479	9	N	2254	2149	1		423
08		27745 X	20187	-0-	-7558	B	-0-	18537	3	1650	9	N	1500	1812	1		111
09		26220 X	21664	-0-	-4556	B	-0-	19797	3	1867	9	N	1697	1410	1		398
10		27094 X	25072	-0-	-2022	B	-0-	22503	3	2569	9	N	2335	2149	1		584
11		24870 X	23639	-0-	-1231	B	-0-	21624	3	2015	9	N	1832	1986	1		430

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

BEMUS (6300)		06987 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723									
BEMUS		WELL #: 1		RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			961

BENDER (Y-2)		07095 625		ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY			
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		388700									
BENDER ESTATE A		WELL #: 1 U		RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TYRA, LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 131960		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 6202		PERF. 3955 - 3965	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)		07301 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 161819		COMPL. DATE 07/15/2016		TOTAL DEPTH 13201		PERF. 8190 - 8530	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	96 1	535 2	Y	6	8 1	20
07	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	893 3	7 9				
08	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	105 1	1511 3	Y	7	6 1	21
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	8 9					
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	115 1	312 2	Y	8	8 1	21
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1195 3	9 9				
						107 1	1519 3	Y	7	7 1	21
						8 9					
						144 1	1581 3	Y	7	8 1	20
						8 9					
						154 1	1550 3	Y	9	8 1	21
						10 9					

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	8801	PERF.	8227 - 8277
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	21 2	Y	7	8 1		13
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34 3	8 9	Y	7	6 1		14
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	12 2	Y	7	8 1		13
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	46 3	8 9	Y	7	7 1		13
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	58 3	Y	7	8 1		12
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	54 3	Y	7	8 1		12
						8 9						
						6 1	53 3	Y	8	8 1		12
						9 9						

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

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085								
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	8112	PERF.	7708 - 7723
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			122

O'HARE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	081704	COMPL. DATE	10/24/1978	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	7650 - 7681
06	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	20 1	1182 2	N	-0-			97
07	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	20 1	1472 2	N	-0-			97
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	20 1	1551 2	N	-0-			97
09	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	20 1	1523 2	N	-0-			97
10	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	20 1	1480 2	N	-0-			97
*11	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	22 1	1811 2	N	-0-			97

OMEGA ENERGY, LLC				622657								
ANGELO UNIT		WELL #:			RRCID ->	085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	8039	PERF.	7545 - 7871
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015												

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290												
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		2130 N	1654	-0-	-476	-0-	152 1	1502 2	N	-0-		97
07		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	157 1	1775 2	N	11		108
							12 9					
08		2170 N	1980	-0-	-190	-0-	159 1	1811 2	N	9		117
							10 9					
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	1575 2	N	9		126
							10 9					
10		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	189 1	2096 2	N	1		127
							1 9					
*11		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	194 1	2035 2	N	2		129
							2 9					

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995												
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	73 1	730 2	Y	-0-		12
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	75 1	844 2	Y	3		15
							3 9					
08		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	88 1	1005 2	Y	4		19
							4 9					
09		952 N	952	-0-	-0-	-0-	78 1	871 2	Y	3		22
							3 9					
10		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	86 1	953 2	Y	1		23
							1 9					
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	68 1	716 2	Y	1		24
							1 9					

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760												
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	126 1	1260 2	Y	-0-		-0-
07		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	112 1	1268 2	Y	-0-		-0-
08		1302 N	1227	-0-	-75	-0-	99 1	1128 2	Y	-0-		-0-
09		1380 N	1191	-0-	-189	-0-	98 1	1093 2	Y	-0-		-0-
10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	116 1	1284 2	Y	-0-		-0-
*11		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	115 1	1208 2	Y	-0-		-0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786												
06		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	119 1	1191 2	Y	1		17
							1 9					
07		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116 1	1315 2	Y	3		20
							3 9					
08		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	153 1	1742 2	Y	4		24
							4 9					
09		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	142 1	1582 2	Y	3		27
							3 9					
10		1426 N	1236	-0-	-190	-0-	102 1	1133 2	Y	1		28
							1 9					
11		1560 N	473	-0-	-1087	-0-	41 1	432 2	Y	-0-		28

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161												
06		4200 X	3776	-0-	-424	-0-	344 1	3432 2	N	-0-		-0-
07		4092 X	3994	-0-	-98	-0-	324 1	3670 2	N	-0-		-0-
08		4123 X	3781	-0-	-342	-0-	305 1	3476 2	N	-0-		-0-
09		3990 X	3586	-0-	-404	-0-	296 1	3290 2	N	-0-		-0-
10		4123 X	3792	-0-	-331	-0-	313 1	3479 2	N	-0-		-0-
11		3870 X	3568	-0-	-302	-0-	311 1	3257 2	N	-0-		-0-

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

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY		//CONT.//		803290									
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-		WELL #:		6	RRCID ->	146881	COMPL. DATE	09/24/1993	TOTAL DEPTH	8290	PERF.	7867 -	7887
06	1290 N	1274	-0-	-16	-0-	116	1	1158	2	N	-0-		-0-
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	116	1	1318	2	N	-0-		-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	2	N	-0-		-0-
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	105	1	1173	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1137	-0-	-289	-0-	94	1	1043	2	N	-0-		-0-
11	1500 N	1429	-0-	-71	-0-	125	1	1304	2	N	-0-		-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	151523	COMPL. DATE	10/09/1994	TOTAL DEPTH	8218	PERF.	7775 -	7892
06	1680 N	1546	-0-	-134	-0-	141	1	1405	2	N	-0-		-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	156	1	1764	2	N	-0-		-0-
08	1736 N	1493	-0-	-243	-0-	120	1	1373	2	N	-0-		-0-
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	141	1	1566	2	N	-0-		-0-
10	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	136	1	1516	2	N	-0-		-0-
*11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	141	1	1471	2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'		WELL #:		5	RRCID ->	172310	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	8562	PERF.	7880 -	7895
06	1650 N	862	-0-	-788	-0-	79	1	783	2	N	-0-		-0-
07	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	137	1	1551	2	N	-0-		-0-
08	1705 N	1648	-0-	-57	-0-	133	1	1515	2	N	-0-		-0-
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	126	1	1399	2	N	-0-		-0-
10	1674 N	1644	-0-	-30	-0-	136	1	1508	2	N	-0-		-0-
11	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	135	1	1413	2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		7	RRCID ->	177195	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	7934 -	7956
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	50	1	498	2	N	-0-		-0-
07	961 N	582	-0-	-379	-0-	47	1	535	2	N	-0-		-0-
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	57	1	654	2	N	-0-		-0-
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	72	1	802	2	N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	69	1	765	2	N	-0-		-0-
*11	796 N	796	-0-	-0-	-0-	69	1	727	2	N	-0-		-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'		WELL #:		10	RRCID ->	186143	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	8693	PERF.	8235 -	8247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700)				07307 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
XOG OPERATING LLC				945921									
GILBERT		WELL #:		1	RRCID ->	126570	COMPL. DATE	12/21/1987	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	2676 -	2682
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)		07307 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 5		RRCID -> 111090		COMPL. DATE 05/31/1984		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7416 - 7426		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
GILBERT		WELL #: 3		RRCID -> 118046		COMPL. DATE 08/14/1985		TOTAL DEPTH 8016		PERF. 7416 - 7432		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GILBERT		WELL #: 2 C		RRCID -> 118263		COMPL. DATE 09/10/1985		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7386 - 7394		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (CLODINE)		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
JILPETCO, INC.		432469										
JACOB'S WELL		WELL #: 1		RRCID -> 276175		COMPL. DATE 05/22/2014		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7040 - 7060		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
DUNCAN, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			18
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			18
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			18
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-			18
*10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			18
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			18

BERNARD, W. (COOK MT. 7800)		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NORTHINGTON "B"		WELL #: 9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957		
06	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	1031	3	N	-0-			152
07	1116 N	1063	-0-	-53	-0-	1063	3	N	-0-			152
08	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3	N	-0-			152
09	1020 N	996	-0-	-24	-0-	996	3	N	-0-			152
10	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3	N	-0-			152
11	1020 N	962	-0-	-58	-0-	962	3	N	-0-			152

BERNARD, W. (D-Y 6700)			07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN -B-			WELL #:	4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6710 - 6712			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800)			07307 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN "C"			WELL #:	3	RRCID ->	144330	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6882 - 6888			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120)			07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7042 - 7060			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BERNARD, W. (YEGUA 7150)			07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
XOG OPERATING LLC			945921												
WINTERMANN -B-			WELL #:	5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	7148 - 7153			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200)			07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
JILPETCO, INC.			432469												
JACOB'S WELL			WELL #:	1	RRCID ->	251306	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	7744	PERF.	7156 - 7160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.			432469													
JACOB'S WELL			WELL #: 1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN "B"			WELL #: 6		RRCID -> 137504		COMPL. DATE 03/08/1991		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7711 - 7717					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BERNARD, W. (7000)			07307 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737													
SINCLAIR			WELL #: 1		RRCID -> 151768		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7052 - 7070					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

XOG OPERATING LLC			945921													
WINTERMANN -B-			WELL #: 1		RRCID -> 135537		COMPL. DATE 08/09/1990		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 6951 - 6956					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WINTERMANN "C"			WELL #: 4		RRCID -> 138145		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 7831		PERF. 7017 - 7022					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BERNARD, W. (7650)					07307 960	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
NORTHINGTON				WELL #:	2	RRCID ->	206064	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 6964 - 7034

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BERNARD, W. (7700)					07307 969	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC					835611							
WESTMORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	234939	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7974 - 7984

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			72
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			72
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			72
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			72
*10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			72
11	840 N	585	-0-	-255	-0-	585	2	N	-0-			72

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

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

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			45
07	651 N	166	-0-	-485	-0-	166	2	N	-0-			45
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2	N	-0-			45
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			45
10	155 N	17	-0-	-138	-0-	17	2	N	-0-			45
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			45

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

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BESSMAY (MIOCENE)		07479 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500								
ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 226536		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2011										

ADJ MINERALS		WELL #:		RRCID -> 229610		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 06/14/2012										

BESSMAY (WILCOX CONS)		07479 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179985		COMPL. DATE 12/28/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676		
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	265 2	66 9	N	60	64
07	341 N	259	-0-	-82	-0-	259 2		N	-0-	5
08	372 N	116	-0-	-256	-0-	116 2		N	-0-	5
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	42	47
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	47
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	47

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 179987		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		RRCID -> 180816		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VASTAR BONNER		WELL #:		RRCID -> 252001		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540		
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	84 2	55 9	N	50	12
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	82 2	55 9	N	50	3
08	93 N	37	-0-	-56	-0-	37 2		N	-0-	3
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	3
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	3

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	168	1	1046	2	N	50				90
07	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	55	9	1021	2	N	150	238	1		2
08	1395 N	656	-0-	-739	-0-	168	1	198	9	N	180	177	1		5
*09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-	165	9			N	360	358	1		7
10	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	190	181	1		16
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	350	360	1		6

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 AKG OPERATING COMPANY 009566
 KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	734	2	N	-0-				103
07	775 N	717	-0-	-58	-0-	55	1	662	2	N	-0-				103
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				103

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	63	1	1247	2	N	3				147
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	3	9	1260	2	N	-0-				147
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66	1			N	NO RPT				147
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				147

SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	90	1	2259	3	N	20				194
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	22	9	2059	3	N	8	177	1		25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	1			N	NO RPT				25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT				25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4380 X	4321	-0-	-59	-0-	4303	2	18	9	N	16				195
07	4526 X	4231	-0-	-295	-0-	4221	2	10	9	N	9				204
08	4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4202	2	15	9	N	14				218
09	4380 X	4278	-0-	-102	-0-	4266	2	12	9	N	11				229
10	4526 X	4259	-0-	-267	-0-	4240	2	19	9	N	17	175	1		71
11	4320 X	4286	-0-	-34	-0-	4274	2	12	9	N	11				82

KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					136

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2432	3	24	9	N	22					154
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2622	3	3	9	N	3					157
08	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2787	3	2	9	N	2					159
09	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					159
*10	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					159
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	-0-				N	NO RPT					159

RUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281048 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160

06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					59
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					59
08	341 N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					59
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					59
10	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					59
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT					59

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

06	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					68
07	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1114	2	11	9	N	10					78
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1044	2	8	9	N	7					85
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	630	2	30	9	N	27					112
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2					114
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	599	2	6	9	N	5					119

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

06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	N	1					110
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					110
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1007	2	2	9	N	2					112
09	990 N	938	-0-	-52	-0-	936	2	2	9	N	2					114
10	1023 N	971	-0-	-52	-0-	970	2	1	9	N	1					115
11	990 N	949	-0-	-41	-0-	947	2	2	9	N	2					117

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		//CONT.//		301287									
MINNIE		WELL #:		1	RRCID ->	113390	COMPL. DATE	09/18/1984	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	6827 - 6856	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	2 9	N	2		57
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	6 9	N	5		62
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		62
09	150 N	93	-0-	-57	-0-	-0-	93	2		N	-0-		62
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	-0-	96	2		N	-0-		62
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-		62

MAYJAC I, LLC				536431									
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID ->	101168	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7280 - 7308	
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1772	1	3 9	N	3		161
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1631	1	2 9	N	2		163
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	1710	1	1 9	N	1		164
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	1733	1	1 9	N	1		165
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	1		N	-0-		165
*11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	-0-	1764	1		N	-0-	151 1	14

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

OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970									
KNESEK		WELL #:		1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	6792 - 6808	
06	2850 X	1536	-0-	-1314	-0-	-0-	1534	2	2 9	N	2		97
07	2759 X	1612	-0-	-1147	-0-	-0-	1606	2	6 9	N	5		102
08	2759 N	2241	-0-	-518	-0-	-0-	2240	2	1 9	N	1		103
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	2	8 9	N	7		110
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	2774	2	6 9	N	5		115
*11	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	-0-	2892	2	11 9	N	10		125

PAIGE		WELL #:		2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	7143	PERF.	7035 - 7052	
06	2070 N	1985	-0-	-85	-0-	-0-	1978	2	7 9	N	6		59
07	2294 N	1731	-0-	-563	-0-	-0-	1727	2	4 9	N	4		63
08	2604 N	2309	-0-	-295	-0-	-0-	2305	2	4 9	N	4		67
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	2	9 9	N	8		75
10	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2426	2	8 9	N	7		82
*11	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	2410	2	8 9	N	7		89

KNESEK, MARTIN		WELL #:		2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6836 - 6851	
06	2250 N	1575	-0-	-675	-0-	-0-	1566	2	9 9	N	8		55
07	1519 N	1354	-0-	-165	-0-	-0-	1354	2		N	-0-		55
08	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-		55
09	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	-0-	2110	2		N	-0-		55
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		55
11	2370 N	1196	-0-	-1174	-0-	-0-	1196	2		N	-0-		55

BIG -A- TAYLOR		//CONT.// 07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BURLESON			
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.// 618970										
KNESEK, E.J.		WELL #: 1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		973 N	973	-0-	-0-	972 2	1 9	N	1			15
07		1178 N	909	-0-	-269	905 2	4 9	N	4			19
08		992 N	739	-0-	-253	732 2	7 9	N	6			25
09		1044 N	1044	-0-	-0-	1033 2	11 9	N	10			35
10		1044 N	1044	-0-	-0-	1044 2		N	-0-			35
11		720 N	662	-0-	-58	661 2	1 9	N	1			36

OPPERMAN, JIMMY		WELL #: 1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992			TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980			
06		342 N	342	-0-	-0-	340 2	2 9	N	2			132
07		558 N	401	-0-	-157	401 2		N	-0-			132
08		515 N	515	-0-	-0-	512 2	3 9	N	3			135
09		500 N	500	-0-	-0-	493 2	7 9	N	6			141
10		477 N	477	-0-	-0-	468 2	9 9	N	8			149
11		510 N	454	-0-	-56	454 2		N	-0-			149

RAMTEX ENERGY LLC		690225		RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980			
BLINKA-POEHL		WELL #: 1										
06		120 N	95	-0-	-25	5 1	90 2	N	-0-			48
07		93 N	38	-0-	-55	2 1	36 2	N	-0-			48
08		186 N	92	-0-	-94	5 1	87 2	N	-0-			48
09		102 N	102	-0-	-0-	6 1	96 2	N	-0-			48
10		136 N	136	-0-	-0-	8 1	128 2	N	-0-			48
*11		136 N	136	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-			48

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983			TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875			
KORKMAS		WELL #: A 1										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BIG BOGGY CREEK (TM5)		07762 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
FORTUNE RESOURCES LLC		278755												
BURKHART		WELL #: 1		RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	5434	2	41	9	N	37			190
07	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5277	2	33	9	N	30			220
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	22			242
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	3			245
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	36			281
*11	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1273	2	20	9	N	18			299

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

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

BIG CREEK		07808 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		350200												
DAVIS, T. W.		WELL #: 255		RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #: 251		RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794						
06	95 R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-			-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	2	N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #: 265		RRCID -> 255650		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200											
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3308 - 3328			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		360 #	106	-0-	-254	-0-	5	1	101	2	N	-0-			-0-
07		407 R	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	N	-0-			-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
11		390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF.	2200 - 2214			
06		4260 #	382	-0-	-3878	-0-	20	1	362	2	N	-0-			-0-
07		4402 #	684	-0-	-3718	-0-	30	1	654	2	N	-0-			-0-
08		4402 #	594	-0-	-3808	-0-	25	1	569	2	N	-0-			-0-
09		2370 #	445	-0-	-1925	-0-	20	1	425	2	N	-0-			-0-
10		1488 #	420	-0-	-1068	-0-	20	1	400	2	N	-0-			-0-
11		660 #	262	-0-	-398	-0-	20	1	242	2	N	-0-			-0-

BIG HILL (FRIO A)				07884 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	7080 - 7083			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO A 10,200)				07884 108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10046 - 10050			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,100)				07884 243	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JEFFERSON							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
FRIENDSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10075 - 10128			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)				07884 297	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213											
HMC/HNG CROW		WELL #:		1	RRCID ->	141551	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10402 - 0			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 11364 - 11372

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.)		//CONT.//		07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213								
HMC/HNG CROW				WELL #:	1	RRCID ->	115113	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10552 - 10567
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400)				07887 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
WORTHAM OIL & GAS				942489								
GALLAGHER				WELL #:	3A	RRCID ->	134108	COMPL. DATE	03/15/1990	TOTAL DEPTH	8522	PERF. 8382 - 8500
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)				07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	243665	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10184 - 10202
06	2314	R	2314	-0-	-0-	2308	2	6	9	N	5	165
07	2294	#	1576	-0-	-718	1574	2	2	9	N	2	167
08	2170	#	1759	-0-	-411	1749	2	10	9	N	9	176
09	2734	R	2734	-0-	-0-	2732	2	2	9	N	2	178
10	2435	R	2435	-0-	-0-	2435	2			N	-0-	178
11	2310	#	2268	-0-	-42	2268	2			N	-0-	178

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)				07890 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047								
DEATON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	261986	COMPL. DATE	08/09/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 2890 - 2950
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400)				07891 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
FRIENDSHIP G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	250605	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10674 - 10679
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
WAYHAN OIL COMPANY			902580									
ADAMS & HAGGARTY FEE			WELL #: 6 H		RRCID -> 005324		COMPL. DATE 08/27/1953		TOTAL DEPTH 10036		PERF. 9635 - 9660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250)			07892 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815									
TYRRELL-STATE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 229796		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 11840		PERF.13564 - 13600	
06	11130	#	9093	-0-	-2037	-0-	8333	3	760	9	N	253
07	11439	#	7875	-0-	-3564	-0-	7126	3	749	9	N	419
08	11439	#	9859	-0-	-1580	-0-	9111	3	748	9	N	395
09	11070	#	10021	-0-	-1049	-0-	9302	3	719	9	N	326
10	10895	R	10895	-0-	-0-	-0-	10074	3	821	9	N	372
*11	10606	R	10606	-0-	-0-	-0-	9893	1	713	9	N	467

BIG PRAIRIE (EY-3)			08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
BIG PRAIRIE			WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	5110	NO RPT	-0-	-5110	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	10950	NO RPT	-0-	-10950	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	11315	NO RPT	-0-	-11315	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	10950	NO RPT	-0-	-10950	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257									
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44

VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257
 VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BINDWEED (LOWER HACKBERRY) 08265 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 MASCOT OIL COMPANY 531355
 PHELAN WELL #: 1 RRCID -> 286200 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8735 - 8741

06	0 W	-0-	-0-	-0-	45042			N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45042			N	NO RPT			-0-

BLACK OWL (YEGUA 8300) 08534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 ADAMCIK WELL #: 1 RRCID -> 271133 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945

06	11460 #	-0-	-0-	-11460	-0-			N	-0-			194
07	11160 #	86	-0-	-11074	-0-	75 2	11 9	N	10	165 1		39
08	4309 #	50	-0-	-4259	-0-	44 2	6 9	N	5			44
09	1410 #	25	-0-	-1385	-0-	23 2	2 9	N	2			46
10	1457 #	45	-0-	-1412	-0-	42 2	3 9	N	3			49
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			49

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ENPOWER RESOURCES INC. 252992
 DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			132

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX)		08845 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NEWTON			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
TEXAS A&M UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 248058		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12080 - 12093		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	3150 X	2690	-0-	-460	-0-	938 1	1539 3	N	194			408
07	3069 X	2507	-0-	-562	-0-	213 9	1538 3	N	-0-	172 1		236
08	3069 X	2740	-0-	-329	-0-	969 1	1614 3	N	143			379
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	157 9	1860 3	N	90			469
10	2976 X	2274	-0-	-702	-0-	938 1	1305 3	N	-0-			469
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	99 9		N	NO RPT			469

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)		08862 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SCHROEDER, A.		WELL #: 1		RRCID -> 172789		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 9546 - 9556		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, E.		WELL #: 1D		RRCID -> 180254		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 5122 - 5134		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)		08862 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: AUSTIN			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
TITAN		WELL #: 1		RRCID -> 192497		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 21150		PERF.10981 - 10995		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (BRADEN 8400)		08871 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BLESSING -D-		WELL #: 41 H		RRCID -> 005352		COMPL. DATE 10/22/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8395 - 8402		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

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

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

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

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A) 08888 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
BARBADOS WELL #: 1 RRCID -> 281623 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3295 - 3298

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	558	962	1	4 8	385
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	578	477	1	1 8	485
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	632	816	1		301
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	480	463	1		318
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				318
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				318

LITTLE EXUMA WELL #: 01 RRCID -> 284581 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3307 - 3321

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BLOCK 23-L (LH-0) 09323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC 251858
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271916 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF. 11568 - 11580

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

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

WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
 S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 271503 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11898 - 11928

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

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
 SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
 STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 98-L (AMPH B)		09564 510	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 10	RRCID -> 186724	COMPL. DATE 11/04/2001	TOTAL DEPTH 6597	PERF. 6440	- 6456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495		-0-

BLOCK 98-L (MA-4A)		09564 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 U	RRCID -> 188834	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 8906	- 8925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BLOCK 98-L (SD-A)		09564 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954					
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1 L	RRCID -> 188835	COMPL. DATE 01/18/2002	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 9620	- 9690
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B)		09571 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161					
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #: 1 L	RRCID -> 068292	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5401	- 5663
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1)		09571 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161					
STATE TRACT 369-L NE/4		WELL #: 1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7058	PERF. 5336	- 5344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

ST 369 L NE/4		WELL #: 3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH 7665	PERF. 5312	- 5320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161															
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388										COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	6037 - 6043
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454										COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5514 - 5520
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT	-0-				

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965										COMPL. DATE	08/01/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	5584 - 6050
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393										COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF.	4581 - 4587
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: MATAGORDA					
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161															
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103										COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF.	4988 - 4995
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240										COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	6776	PERF.	5790 - 5796
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				

BLOCK 369-L (5300)			09572 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 U		RRCID -> 068670		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058		PERF. 5396 - 5663	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6118 - 6122	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 367-L (7500)			09580 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 367			WELL #: 4		RRCID -> 142136		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 8246 - 8257	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLUE LAKE (11,000)			09840 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
ASPECT ENERGY, LLC			035453									
GRIFFITH			WELL #: 3		RRCID -> 226427		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 11896		PERF. 11798 - 11810	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
PLUGGED AND ABANDONED			01/22/2014									

BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: NEWTON		
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771									
KURTH, J. H. JR.			WELL #: 4 C		RRCID -> 076976		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 6851		PERF. 6605 - 6612	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TMR EXPLORATION, INC. 834097
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	69	-0-	-365	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	13	1	149	2	Y	-0-					-0-
10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	222	1	1831	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	19	1	137	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15398 - 15415

06	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	296	1	2394	2	Y	-0-					-0-
07	3255 X	2778	-0-	-477	-0-	318	1	2460	2	Y	-0-					-0-
08	2883 X	2706	-0-	-177	-0-	302	1	2404	2	Y	-0-					-0-
09	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	222	1	2484	2	Y	-0-					-0-
10	2790 X	2120	-0-	-670	-0-	230	1	1890	2	Y	-0-					-0-
11	2610 N	1909	-0-	-701	-0-	232	1	1677	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	48	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	63	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	71	1	567	2	Y	-0-					-0-
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	58	1	650	2	Y	-0-					-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	62	1	513	2	Y	-0-					-0-
*11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	Y	-0-					-0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

06	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	317	1	2572	2	Y	14					50
07	3720 X	2941	-0-	-779	-0-	15	9	2597	2	Y	8					58
08	3720 X	3130	-0-	-590	-0-	9	9	2750	2	Y	31					89
09	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	34	9	2846	2	Y	-0-					89
10	3007 X	2437	-0-	-570	-0-	254	1	2172	2	Y	1					90
11	3000 X	2158	-0-	-842	-0-	1	9	1892	2	Y	4					94
						262	1									
						4	9									

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	53	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 N	53	-0-	-288	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097								
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2	RRCID ->	216461	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	17259	PERF.15898	- 16746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		3000 N	1957	-0-	-1043	2498	215 1	1742 2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	2237	-0-	-863	1635	256 1	1981 2	Y	-0-		-0-
08		3100 N	2244	-0-	-856	779	251 1	1993 2	Y	-0-		-0-
09		3000 N	2303	-0-	-697	82	189 1	2114 2	Y	-0-		-0-
10		1897 N	1815	-0-	-82	-0-	197 1	1618 2	Y	-0-		-0-
11		1800 N	1560	-0-	-240	-0-	190 1	1370 2	Y	-0-		-0-

KOONCE GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216466	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	17424	PERF.14479 - 17008
06		551 N	501	-0-	-50	-0-	53 1	433 2	Y	14		62
							15 9					
07		899 N	307	-0-	-592	-0-	34 1	264 2	Y	8		70
							9 9					
08		806 N	137	-0-	-669	-0-	15 1	122 2	Y	-0-		70
09		510 N	118	-0-	-392	-0-	10 1	108 2	Y	-0-		70
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		70
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		70

BOBCAT RUN (YEGUA)				10073 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE	
F.I.G. ENERGY, LLC				257281								
GONZALES, RITA		WELL #:		2	RRCID ->	203174	COMPL. DATE	06/05/2006	TOTAL DEPTH	14279	PERF.13207 - 13219	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	258482	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14483	PERF.13582 - 13898
LEMONVILLE												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12818 - 12890
QUINN A-195												
06		10680 X	10133	-0-	-547	-0-	300 1	9422 2	N	374	726 1	164
							411 9					
07		10509 X	10373	-0-	-136	-0-	310 1	9639 2	N	385	364 1	185
							424 9					
08		10850 X	9445	-0-	-1405	-0-	291 1	8787 2	N	334	365 1	154
							367 9					
09		10500 X	9823	-0-	-677	-0-	300 1	9129 2	N	358	364 1	148
							394 9					
10		10850 X	10577	-0-	-273	-0-	310 1	9845 2	N	384	365 1	167
							422 9					
*11		10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	300 1	9565 2	N	366	369 1	164
							403 9					

OIL AND GAS DIVISION

BOBCAT RUN (YEGUA)		//CONT.//		10073 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ORANGE		
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815						
QUINN, B. E.				WELL #: 5	RRCID -> 200453	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.13240	- 13316	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	100

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)				10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HANKAMER A-912				WELL #: 1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE 01/16/2012	TOTAL DEPTH 12497	PERF.11610	- 11670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	750	N	615	-0-	-135	-0-	114 1	30 2	N	83 183 1 162
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	380 3	91 9	N	102 182 1 82
08	620	N	473	-0-	-147	-0-	118 1	17 2	N	388 3 112 9 68 150
09	630	N	193	-0-	-437	-0-	89 1	63 2	N	246 3 75 9 66 184 1 32
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	27 1	4 2	N	89 3 73 9 61 93
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	126 1	28 2	N	372 3 67 9 44 137
							120 1	9 2	N	
							332 3	48 9		

BOGGY BAYOU				10148 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
ORBIT PETROLEUM, INC.				625570						
LEWIS "8"				WELL #: 8	RRCID -> 145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6440	PERF. 6207	- 6211
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)				10148 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557						
HAWKINS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 191874	COMPL. DATE 08/02/2000	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 6037	- 6103	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BON WEIR (10,600 WILCOX)				10385 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NEWTON		
PRIME OPERATING COMPANY				677770						
INMAN, T. E. ET AL				WELL #: 1A	RRCID -> 157487	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11599	PERF.10600	- 10630	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BON WEIR (11,100)		10385 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
KUHNERT		WELL #: 1		RRCID -> 166148		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS (4050)		10509 146		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 C		RRCID -> 127104		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS (4800)		10509 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC		589978									
SCHOENFELD, TED		WELL #: 1		RRCID -> 158752		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)		10509 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
WINTERMANN		WELL #: 1		RRCID -> 100237		COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536			
06	1320	X	317	-0-	-1003	-0-	317	2			2
07	1364	X	660	-0-	-704	-0-	660	2			2
08	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1059	2	88	9	8
*09	1020	X	956	-0-	-64	-0-	956	2			8
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					8
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					8

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670			
06	1200	X	293	-0-	-907	-0-	293	2			1
07	1240	X	609	-0-	-631	-0-	609	2			1
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	978	2			1
*09	960	X	882	-0-	-78	-0-	882	2			1
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					1
11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					1

BONUS (YEGUA 6900)		10509 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175									
BOETTCHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069326		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A			
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			80
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			80
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					80
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			80
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			80
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			80

BONUS (YEGUA 7500)		10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEYNE		WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	-0-	-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	137 3	Y	2 1 1	1
						2 9				
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	4 1	63 3	Y	-0-	-0-

KRENEK		WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486		
06	780 N	39	-0-	-741	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	211 3	Y	3 2 1	1
						3 9				
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	12 1	198 3	Y	1 2 1	-0-
						1 9				
10	3100 N	3636	-0-	536	536	188 1	3447 3	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
*11	2274 N	1738	-0-	-536	-0-	89 1	1647 3	Y	2 1 1	1
						2 9				

BONUS (2700)		10509 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DUNCAN 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 284724		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 2810 - 2838		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2020 - WELL PLUGGED 6/5/2020										

BONUS, S. (MIOCENE 4100)		10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
WINTERMAN -A-		WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SOUTH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694		
06	780 X	183	-0-	-597	-0-	183 2		Y	-0-	8
07	806 X	381	-0-	-425	-0-	381 2		Y	-0-	8
08	620 X	611	-0-	-9	-0-	611 2		Y	-0-	8
*09	600 X	551	-0-	-49	-0-	551 2		Y	-0-	8
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	8
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	8

WINTERMANN		WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		10516 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
WINTERMANN				WELL #:	8	RRCID ->	201219	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12509 - 12673	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1770 X	427	-0-	-1343	-0-	427 2			Y	-0-			5
07		1829 X	888	-0-	-941	-0-	888 2			Y	-0-			5
08		1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	1426 2	83 9		Y	75	74 1		6
*09		1380 X	1287	-0-	-93	-0-	1287 2			Y	-0-			6
10		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				Y	-0-			6
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-				Y	-0-			6

BONUS, S.E. (FRIO 3600)				10518 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	204053	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3562 - 3566	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161				Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750)				10518 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MAHALITC GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	193386	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	3868	PERF.	3714 - 3734	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PITTS, ANIELA				WELL #:	7	RRCID ->	202777	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3728 - 3735	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KRUEGER				WELL #:	15	RRCID ->	204743	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3318 - 3322	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600)				10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PITTS, ANIELA				WELL #:	5 C	RRCID ->	117721	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	4615 - 4620	
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, S. E. (FRIO 4600)		//CONT.//		10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KRUEGER		WELL #:		1	RRCID ->	200107	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	4902 -	4980			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
HEYNE		WELL #:		2	RRCID ->	263605	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	4665 -	7328			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
PITTS, DANIELA		WELL #:		4C	RRCID ->	119119	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7062 -	7074			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
ROCKING 'M'		WELL #:		3	RRCID ->	265697	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	7009 -	7131			
06	900 N	33	-0-	-867	-0-	2	1	29	3	Y	2	1	1	2	8	11
07	620 N	37	-0-	-583	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	8			11
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			10
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	10	4	1			16
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	17	12	1	9	8	12
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33	1	613	3	Y	11	5	1	4	8	14
						12	9									
MAHALITC/HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	286275	COMPL. DATE	09/17/2018	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7056 -	7076			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BONUS, S.E. (7400)			10518 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
KRUEGER			WELL #: 1		RRCID -> 103887		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7380 - 7398						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUEGER			WELL #: 3		RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7396 - 7412						
06		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
*10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	3	Y	-0-					-0-

KRUEGER			WELL #: 4		RRCID -> 111829		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7417 - 7437						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHALITC			WELL #: 1 C		RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 7912		PERF. 7364 - 7384						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANIELA, PITTS			WELL #: 3 C		RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7352 - 7374						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PITTS, ANIELA			WELL #: 5 T		RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7386 - 7402						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

 BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	466	3	Y	5	4	1			1
08	403 N	236	-0-	-167	-0-	6	9	220	3	Y	3	3	1			1
09	180 N	24	-0-	-156	-0-	3	9	23	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
11	240 N	112	-0-	-128	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-

 KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	3	Y	-0-					-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	Y	7	5	1			2
08	961 N	116	-0-	-845	-0-	8	9	108	3	Y	1	2	1			1
09	720 N	169	-0-	-551	-0-	7	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
*11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-

 HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY MAHALITC/HUNT		10519 750 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 7		RRCID -> 177324		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11108 - 11594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/17/2018

MAHALITC/HUNT		WELL #: 2		RRCID -> 177489		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11446 - 12460				
06	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	310	1	4943	3	N	104	49	1	296
						114	9							
07	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	314	1	5036	3	N	63	83	1	264
						69	9							
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	313	1	5113	3	N	65	70	1	259
						72	9							
09	5820 X	5529	-0-	-291	-0-	314	1	5146	3	N	63	41	1	281
						69	9							
10	5642 X	5636	-0-	-6	-0-	288	1	5270	3	N	71	90	1	249
						78	9							
*11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	279	1	5189	3	N	70	41	1	264
						77	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 4		RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

MAHALITC/HUNT		WELL #: 6		RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	5	4	1	184
						6	9							
07	2263 N	316	-0-	-1947	-0-	18	1	292	3	N	5	6	1	182
						6	9							
08	1240 N	352	-0-	-888	-0-	20	1	328	3	N	4	4	1	182
						4	9							
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	5	3	1	184
						6	9							
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	10	1	187	3	N	3	3	1	182
						3	9							
11	330 N	254	-0-	-76	-0-	13	1	237	3	N	4	2	1	183
						4	9							

MAHALITC/HUNT		WELL #: 8		RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621				
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	176	1	84
07	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			84
08	3100 N	3246	-0-	146	146	181	1	2959	3	N	96	31	1	149
						106	9							
09	2691 N	2545	-0-	-146	-0-	140	1	2281	3	N	113	18	1	244
						124	9							
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	96	1	1764	3	N	192	207	1	143
						211	9							
*11	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	82	1	1521	3	N	128	13	1	221
						141	9							

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #: 6		RRCID -> 180715		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 13610		PERF.11546 - 13470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2610 X	2470	-0-	-140	-0-	142	1	2260	3	Y	62	189	1	18 8 113
07	2635 X	2467	-0-	-168	-0-	68	9	2283	3	Y	38	38	1	17 8 96
08	2635 X	2473	-0-	-162	-0-	42	9	2298	3	Y	31	31	1	96
09	3000 N	3003	-0-	3	3	141	1	2791	3	Y	37	21	1	112
10	2935 N	2932	-0-	-3	-0-	34	9	2731	3	Y	47	47	1	28 8 84
*11	3000 N	3433	-0-	433	433	171	1	3205	3	Y	51	25	1	14 8 96
						41	9							
						149	1							
						52	9							
						172	1							
						56	9							
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 3		RRCID -> 180812		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11540 - 12596				
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	38	5	1	14 8 166
07	589 N	401	-0-	-188	-0-	42	9	367	3	Y	10	7	1	10 8 159
08	465 N	335	-0-	-130	-0-	23	1	308	3	Y	7	5	1	161
*09	570 N	370	-0-	-200	-0-	11	9	348	3	Y	1	3	1	159
*10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-	6	1	153
*11	789 N	789	-0-	-0-	-0-	8	9	583	3	Y	159	183	1	30 8 99
						21	1							
						1	9							
						23	1							
						31	1							
						175	9							
DUNCAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 13555		PERF.10922 - 12478				
06	420 N	391	-0-	-29	-0-	22	1	346	3	Y	21	3	1	226
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	23	9	378	3	Y	4	6	1	224
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	351	3	Y	4	5	1	223
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	9	366	3	Y	4	3	1	224
*10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	Y	4	182	1	46
*11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	4	9	437	3	Y	55	3	1	98
						22	1							
						23	9							
						24	1							
						4	9							
						22	1							
						4	9							
						24	1							
						61	9							
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13343 - 13403				
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	153	1	2445	3	Y	142	118	1	32 8 118
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	156	9	2412	3	Y	204	152	1	29 8 141
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	150	1	1467	3	Y	72	81	1	132
09	2760 N	1173	-0-	-1587	-0-	224	9	1052	3	Y	52	61	1	123
*10	2790 N	1084	-0-	-1706	-0-	90	1	1015	3	Y	13	65	1	71
*11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	79	9	2536	3	Y	140	78	1	19 8 114
						64	1							
						57	9							
						55	1							
						14	9							
						137	1							
						154	9							

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SCHLUTER-JANSSEN		WELL #: 4		RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 12217		PERF.11706 - 12165					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROCKING "M"		WELL #: 1		RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 13600		PERF.10466 - 12548	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6

DUNCAN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 12842		PERF.11533 - 12588				
06	330 N	269	-0-	-61	-0-	16	1	249	3	Y	4	2	1	32
07	372 N	255	-0-	-117	-0-	4	9	15	1	Y	3	4	1	31
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	3	9	12	1	Y	12	3	1	40
09	270 N	210	-0-	-60	-0-	13	9	10	1	Y	38	1	1	77
10	248 N	166	-0-	-82	-0-	10	1	7	1	Y	31	3	1	105
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	42	9	34	9	Y	118	180	1	43
						7	1	135	3	Y				
						130	9							

ROCKING "M"		WELL #: 4		RRCID -> 183688		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11518 - 11552						
06	994 N	994	-0-	-0-	-0-	56	1	890	3	Y	44	8	1	10	8	43
*07	1333 N	807	-0-	-526	-0-	48	9	47	1	Y	13	13	1			43
*08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	14	9	21	1	Y	-0-	6	1			37
*09	990 N	23	-0-	-967	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			36
*10	837 N	72	-0-	-765	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			35
11	360 N	123	-0-	-237	-0-	6	1	109	3	Y	7	1	1	6	8	35
						8	9									

KRUEGER		WELL #: 8		RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11500 - 12570						
06	330 N	226	-0-	-104	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	3	9	11	1	Y	2	2	1			1
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	18	1	Y	-0-	1	1			-0-
*10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	2	9	32	1	Y	-0-					-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	14	1	Y	-0-					-0-

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.// 10519 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DUNCAN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10473 - 10543						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.11538 - 13381		
06	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	167 1	2675 3	Y	185	183 1	47 8	180
						204 9						
07	3224 X	3013	-0-	-211	-0-	162 1	2594 3	Y	234	190 1	38 8	186
						257 9						
08	3472 X	3036	-0-	-436	-0-	169 1	2765 3	Y	93	110 1		169
						102 9						
09	3360 X	3280	-0-	-80	-0-	181 1	2959 3	Y	127	102 1		194
						140 9						
*10	3472 X	3217	-0-	-255	-0-	158 1	2903 3	Y	142	134 1	68 8	134
						156 9						
*11	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	151 1	2804 3	Y	147	102 1	23 8	156
						162 9						

KRUEGER		WELL #: 12		RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11455 - 13372		
06	4050 X	2119	-0-	-1931	-0-	124 1	1977 3	Y	16	230 1		118
						18 9						
07	4185 X	2868	-0-	-1317	-0-	165 1	2646 3	Y	52	89 1		81
						57 9						
08	4185 X	2676	-0-	-1509	-0-	150 1	2453 3	Y	66	30 1		117
						73 9						
09	3090 X	2616	-0-	-474	-0-	151 1	2463 3	Y	2	3 1		116
						2 9						
*10	2883 X	2687	-0-	-196	-0-	139 1	2546 3	Y	2	4 1		114
						2 9						
11	2790 X	1894	-0-	-896	-0-	92 1	1710 3	Y	84	95 1		103
						92 9						

KRUEGER		WELL #: 9		RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515		PERF.10440 - 10998		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KRUEGER		WELL #: 10		RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951		
06	3420 X	2594	-0-	-826	-0-	147 1	2341 3	Y	96	129 1		66
						106 9						
07	3534 X	3160	-0-	-374	-0-	174 1	2796 3	Y	173	122 1		117
						190 9						
08	3534 X	2402	-0-	-1132	-0-	134 1	2195 3	Y	66	28 1		155
						73 9						
09	2820 X	1548	-0-	-1272	-0-	89 1	1459 3	Y	-0-	3 1		152
*10	3162 X	2729	-0-	-433	-0-	141 1	2587 3	Y	1	2 1		151
						1 9						
11	3060 X	2230	-0-	-830	-0-	111 1	2072 3	Y	43	93 1		101
						47 9						

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	202	1	4156	2	N	33	30	1	249
						36	9							
07	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	235	1	4507	2	N	78	214	1	113
						86	9							
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	271	1	4762	2	N	64	18	1	159
						70	9							
09	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	267	1	4547	2	N	73	24	1	208
						80	9							
10	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	283	1	5363	2	N	98	221	1	85
						108	9							
*11	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	222	1	4163	2	N	48	44	1	89
						53	9							

SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

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

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

06	720 N	88	-0-	-632	-0-	4	1	84	2	N	-0-			36
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			36
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			36
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

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

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

06	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	88	1	1823	2	N	26	201	1	116
						29	9							
07	2387 N	1896	-0-	-491	-0-	92	1	1752	2	N	47	22	1	141
						52	9							
08	2201 N	1738	-0-	-463	-0-	91	1	1600	2	N	43	12	1	172
						47	9							
09	1950 N	1859	-0-	-91	-0-	99	1	1694	2	N	60	19	1	213
						66	9							
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	114	1	2161	2	N	67	213	1	67
						74	9							
*11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	103	1	1925	2	N	36	32	1	71
						40	9							

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
 SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			118
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			118
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			118

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

06	2610 X	2197	-0-	-413	-0-	99 1	2034 2	N	58	204 1			184
07	2697 X	2312	-0-	-385	-0-	111 1	2132 2	N	63	30 1			217
08	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	122 1	2138 2	N	74	20 1			271
09	2610 X	1904	-0-	-706	-0-	101 1	1724 2	N	72	24 1			319
10	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	90 1	1698 2	N	66	199 1			186
11	2280 N	1746	-0-	-534	-0-	86 1	1604 2	N	51	40 1			197

KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	88 1	1817 2	N	32	17 1			176
07	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	113 1	2162 2	N	63	212 1			27
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	118 1	2074 2	N	21	7 1			41
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	115 1	1955 2	N	27	9 1			59
10	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	106 1	2007 2	N	27	8 1			78
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	86 1	1618 2	N	30	21 1			87

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

06	816 X	816	-0-	-0-	-0-	50 1	704 2	Y	56	97 1			84
07	2635 X	344	-0-	-2291	-0-	23 1	318 2	Y	3	7 1			80
08	2635 X	742	-0-	-1893	-0-	52 1	676 2	Y	13	9 1			84
09	2250 X	821	-0-	-1429	-0-	59 1	741 2	Y	19	27 1			76
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-	21 9		Y	-0-				76
*11	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	124 1	1628 2	Y	111	78 1			109

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 183679		COMPL. DATE 08/04/2001			TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	42 1 14 9	590 2	Y	13	40 1	35
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	45 1 41 9	611 2	Y	37	61 1	11
08	589 N	242	-0-	-347	-0-	16 1 15 9	211 2	Y	14	11 1	14
09	660 N	144	-0-	-516	-0-	10 1 12 9	122 2	Y	11	14 1	11
10	682 N	173	-0-	-509	-0-	13 1	160 2	Y	-0-		11
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	22 1	290 2	Y	-0-		11
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183680		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772		
06	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	360 1 131 9	5074 2	Y	119	398 1	345
07	6417 X	5914	-0-	-503	-0-	383 1 330 9	5201 2	Y	300	611 1	34
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	393 1 253 9	5095 2	Y	230	150 1	114
09	5580 X	5402	-0-	-178	-0-	380 1 257 9	4765 2	Y	234	299 1	49
10	5921 X	5780	-0-	-141	-0-	416 1 279 9	5085 2	Y	254	183 1	120
11	5730 X	4972	-0-	-758	-0-	335 1 217 9	4420 2	Y	197	290 1	27
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001			TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400		
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	38 1 7 9	540 2	Y	6	20 1	17
07	713 N	633	-0-	-80	-0-	42 1 22 9	569 2	Y	20	31 1	6
08	616 N	616	-0-	-0-	-0-	43 1 12 9	561 2	Y	11	8 1	9
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	46 1 13 9	584 2	Y	12	15 1	6
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	43 1	529 2	Y	-0-		6
*11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	48 1	639 2	Y	-0-		6
SCHWEINLE		WELL #: 7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598		
06	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	328 1 69 9	6760 2	N	63	236 1	85
07	9076 X	9076	-0-	-0-	-0-	446 1 94 9	8536 2	N	85	41 1	129
08	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	456 1 98 9	8019 2	N	89	25 1	193
09	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	513 1 105 9	8751 2	N	95	37 1	251
10	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	495 1 153 9	9384 2	N	139	208 1	182
*11	8755 X	8755	-0-	-0-	-0-	438 1 110 9	8207 2	N	100	75 1	207
LOVELL-SHWAB		WELL #: 1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	28	-0-	28	28	2 1	26 2	Y	-0-		-0-
*11	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994																
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					2
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2

KRENEK-HEYNE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005			TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292							
06	480 N	322	-0-	-158	-0-	316	2	6	9	N	5					41
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	450	2	12	9	N	11					52
08	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					52
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					54
10	465 N	321	-0-	-144	-0-	318	2	3	9	N	3					57
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	325	2	4	9	N	4					61

SCHWEINLE		WELL #: 8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001			TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004			TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650							
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	1	4	1			3
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	4	6	1			1
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	3	2	1			2
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	Y	2	3	1			1
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	6	3	1			4
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	195	2	Y	2	4	1			2

GLAZE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	N	2	1	1			117
07	740 N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	700	2	N	3	1	1			119
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	510	2	N	3	1	1			121
09	991 N	991	-0-	-0-	-0-	55	1	936	2	N	-0-					121
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	45	1	845	2	N	-0-					121
*11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	3	2	1			122

OIL AND GAS DIVISION

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 N	1883	-0-	-97	-0-	86 1 30 9	1767 2	N	27	14 1	234
07	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	127 1 14 9	2435 2	N	13	197 1	50
08	2201 N	1856	-0-	-345	-0-	99 1 17 9	1740 2	N	15	4 1	61
09	1890 N	1471	-0-	-419	-0-	82 1	1389 2	N	-0-		61
10	2573 N	2459	-0-	-114	-0-	120 1 59 9	2280 2	N	54	13 1	102
*11	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	130 1 21 9	2439 2	N	19	19 1	102

SCHWEINLE		WELL #: 9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374		
06	8460 X	7456	-0-	-1004	-0-	336 1 188 9	6932 2	N	171	297 1	175
07	8742 X	8332	-0-	-410	-0-	404 1 197 9	7731 2	N	179	89 1	265
08	8742 X	7290	-0-	-1452	-0-	382 1 180 9	6728 2	N	164	234 1	195
09	8460 X	4374	-0-	-4086	-0-	242 1 4 9	4128 2	N	4	5 1	194
10	8742 X	4886	-0-	-3856	-0-	243 1 37 9	4606 2	N	34	14 1	214
11	8070 X	4770	-0-	-3300	-0-	240 1 30 9	4500 2	N	27	23 1	218

SCHWEINLE		WELL #: 11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442		
06	7380 X	6469	-0-	-911	-0-	296 1 65 9	6108 2	N	59	31 1	252
07	7781 X	7324	-0-	-457	-0-	360 1 68 9	6896 2	N	62	29 1	285
08	7781 X	6822	-0-	-959	-0-	365 1 35 9	6422 2	N	32	203 1	114
09	7530 X	6777	-0-	-753	-0-	372 1 67 9	6338 2	N	61	19 1	156
10	7533 X	7217	-0-	-316	-0-	361 1 14 9	6842 2	N	13	7 1	162
11	7080 X	5622	-0-	-1458	-0-	282 1 43 9	5297 2	N	39	25 1	176

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC DYBALA G.U.		10943 500 197688		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
		WELL #: 1		RRCID -> 255289		COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)				11252 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: HARDIN		
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409										
SEBASTIAN				WELL #:	1	RRCID ->	266051	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	8766	PERF.	8298 - 8308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		1980 #	1311	-0-	-669	-0-		828 2	483 9	N	439	832 1		245
07		1643 #	823	-0-	-820	-0-		319 2	504 9	N	458	516 1		187
08		1643 #	951	-0-	-692	-0-		410 2	541 9	N	492	338 1		341
09		1320 #	1230	-0-	-90	-0-		783 2	447 9	N	406	493 1		254
10		1364 #	550	-0-	-814	-0-		93 2	457 9	N	415	342 1		327
11		1320 #	997	-0-	-323	-0-		575 2	422 9	N	384	550 1		161

SEBASTIAN				WELL #:	2D	RRCID ->	284508	COMPL. DATE	05/29/2018	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3916 - 3926	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)				11612 525	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599										
STATE LEASE 103229				WELL #:	1 U	RRCID ->	235321	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7403	PERF.	6932 - 6947	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND)				11653 900	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
BLACK POOL ENERGY, LP				072712										
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4				WELL #:	1	RRCID ->	224098	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10040 - 10442	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/23/2019	- P/A 12/23/19									

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)				11667 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342										
STATE TRACT 440-L				WELL #:	H 1	RRCID ->	155413	COMPL. DATE	05/29/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7384 - 7392	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 440L				WELL #:	A 1	RRCID ->	160345	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8485 - 8502	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)		//CONT.//		11667 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
GULF E&P LTD				338072								
BRAZOS BLOCK 478L		WELL #:		2	RRCID -> 219438	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 7990 - 8000		
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)				11667 205	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 440-L		WELL #:		A 2	RRCID -> 137926	COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8591	PERF. 7568 - 7602	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)				11667 210	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
440-L UNIT		WELL #:		B 1	RRCID -> 126332	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7351 - 7360	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)				11667 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
STATE TRACT 440-L		WELL #:		1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7486 - 7495	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342							
440-L UNIT		WELL #:		A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 8250 - 8257	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
440-L UNIT				WELL #:	4022 L	RRCID ->	040895	COMPL. DATE	09/19/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7515 - 7528
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT				WELL #:	K 1	RRCID ->	149955	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 8502 - 8525
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

440-L UNIT				WELL #:	I 1	RRCID ->	150318	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	7818	PERF. 7656 - 7680
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #:	2	RRCID ->	179676	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10782	PERF. 8252 - 8285
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
440-L UNIT				WELL #:	B 1	RRCID ->	119572	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	8635	PERF. 7549 - 7552
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)				11667 470		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 440-L				WELL #:	3 C	RRCID ->	119910	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	8661	PERF. 7209 - 8021
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)			11667 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4023		RRCID -> 157582		COMPL. DATE 12/08/1995		TOTAL DEPTH 8565		PERF. 6946 - 6968	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)			11667 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: K 1		RRCID -> 169862		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 7337 - 7359	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423		N	NO RPT			1

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)			11667 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 218420		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7750 - 7770	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH 9057		PERF. 7970 - 8010	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8686		PERF. 7270 - 7280	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)		//CONT.//		11667 825	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		//CONT.//		130342						
440-L UNIT		WELL #: 4021		RRCID -> 132767	COMPL. DATE 11/03/1989	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 7202	- 7207		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: J 1		RRCID -> 141549	COMPL. DATE 05/21/1992	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7356	- 7403		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440-L UNIT		WELL #: E 1		RRCID -> 149580	COMPL. DATE 04/22/1994	TOTAL DEPTH 8927	PERF. 7485	- 7532		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

440L UNIT		WELL #: N 1		RRCID -> 169980	COMPL. DATE 08/15/2004	TOTAL DEPTH 8170	PERF. 7314	- 7362		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446 L-NW		WELL #: 7 U		RRCID -> 078398	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7010	- 7040		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 446L-NW		WELL #: 8 U		RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	- 7962		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446-L NW				WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	- 7555			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L N.W.				WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	- 7669			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
S. L. 57656				WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	- 6709			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	- 7196			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH 8618	PERF. 7669	- 7723			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8721	- 8731			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342															
STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															

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

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															

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

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342															
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															

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

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599															
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)				11694 537	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342								
BRAZOS BLOCK 479-L				WELL #: 2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	- 7542			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE				12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
HARRISON ET AL				WELL #: 13	RRCID -> 196139	COMPL. DATE 06/01/2003	TOTAL DEPTH 2636	PERF. 1740	- 1745			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287								
STATE LEASE				WELL #: 2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	- 1756			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE LEASE M-100802				WELL #: 3	RRCID -> 198548	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 2282	PERF. 1703	- 1707			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GTG OPERATING, LLC				337080								
KURATI				WELL #: 2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2538	- 2768			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHICHA				WELL #: 1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH 3040	PERF. 2742	- 2784			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.// 12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080													
KURATI		WELL #: 6		RRCID -> 179427		COMPL. DATE 07/15/2000		TOTAL DEPTH 3624		PERF. 2043 - 2048					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEIDO		WELL #: 6		RRCID -> 181164		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 1062 - 1064					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LITMAN		WELL #: 5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1975 - 1995					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KURATI		WELL #: 10R		RRCID -> 182312		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 3123		PERF. 2293 - 2298					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWEENEY		WELL #: 3		RRCID -> 182411		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3360		PERF. 2305 - 2314					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTISON		WELL #: 1		RRCID -> 189177		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 3120		PERF. 2026 - 2030					
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-				-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #: 33		RRCID -> 197859		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1658 - 1660					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER										
GTG OPERATING, LLC		//CONT.//		337080													
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3455 -	3571				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF.	1487 -	1490				
06		95	R	95	-0-	-0-	-0-		95	1			N	-0-			-0-
07		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF.	2888 -	2900				
06		60	R	60	-0-	-0-	-0-		60	1			N	-0-			-0-
07		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		10	RRCID ->	208032	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	2350 -	2354				
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO		WELL #:		11	RRCID ->	208288	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3160 -	3520				
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	235494	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1862 -	1880				
06		106	R	106	-0-	-0-	-0-		106	1			N	-0-			-0-
07		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		0	#		-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-						N	NO RPT			-0-

WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID ->	242441	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2130 -	2146				
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER															
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468															
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

JR RESOURCES, INC. 427770															
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459															
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WALLER		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459								
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID ->	211942	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	3395	PERF.	589 - 592
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STANOTEK, LLC				813990								
WEIDO		WELL #:		1	RRCID ->	203010	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	889 - 891
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALLER		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244								
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID ->	185064	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3018	PERF.	2958 - 2968
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCORMICK		WELL #:		24	RRCID ->	188113	COMPL. DATE	04/01/2002	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2264 - 2268
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUCE ROY (YEGUA)				12599 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	157722	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7685 - 7718
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	785 2	8 9	N	7		130
07		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-	123 1	7
08		839 N	839	-0-	-0-	-0-	825 2	14 9	N	13		20
09		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 2		N	-0-		20
*10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	772 2	4 9	N	4		24
11		810 N	699	-0-	-111	-0-	692 2	7 9	N	6		30

OIL AND GAS DIVISION

BRUCE ROY (YEGUA)		//CONT.//		12599 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
RASMUSSEN		WELL #:		1 R	RRCID -> 171407	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7702 - 7716
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		3376 X	3376	-0-	-0-	480 1	2882 2	N	13		281
07		4681 X	2683	-0-	-1998	14 9 380 1	2294 2	N	8	180 1	109
08		4681 X	2427	-0-	-2254	9 9 400 1	2010 2	N	15		124
09		4530 X	2833	-0-	-1697	17 9 400 1	2416 2	N	15		139
10		3720 X	3080	-0-	-640	12 9 420 1	2648 2	N	11		150
11		3390 X	2122	-0-	-1268	8 9 320 1	1794 2	N	7		157

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
RASMUSSEN ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 133846	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7679 - 7719
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2019 - P/A 12/16/2019											

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY				CNTY: WHARTON	
RASMUSSEN		WELL #:		1	RRCID -> 132300	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7957	PERF.	7693 - 7720
06		4470 X	3366	-0-	-1104	229 1	3104 3	Y	30		133
07		4619 X	2363	-0-	-2256	33 9 207 1	2124 3	Y	29		162
08		4619 X	3795	-0-	-824	32 9 258 1	3498 3	Y	35		197
09		3990 X	3823	-0-	-167	39 9 254 1	3534 3	Y	32	178 1	51
10		4123 X	3453	-0-	-670	35 9 240 1	3177 3	Y	33		84
11		3660 X	3014	-0-	-646	36 9 225 1	2750 3	Y	35		119
						39 9					

RASMUSSEN		WELL #:		2	RRCID -> 235539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7352 - 7735
06		671 N	671	-0-	-0-	46 1	625 3	Y	-0-		-0-
07		764 N	764	-0-	-0-	68 1	696 3	Y	-0-		-0-
08		694 N	694	-0-	-0-	48 1	646 3	Y	-0-		-0-
09		673 N	673	-0-	-0-	45 1	628 3	Y	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0-	57 1	753 3	Y	-0-		-0-
*11		987 N	987	-0-	-0-	75 1	912 3	Y	-0-		-0-

BUCK SNAG (FRIO 3800)				12893 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO	
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057							
ARABIAN		WELL #:		1	RRCID -> 231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF.	3831 - 3837
06		360 N	267	-0-	-93	267 2		N	-0-		-0-
07		620 N	197	-0-	-423	197 2		N	-0-		-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
09		270 N	266	-0-	-4	266 2		N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1 RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					180
07	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1173	2	19	9	N	17					197
08	713 N	507	-0-	-206	-0-	498	2	9	9	N	8					205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			27
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					27
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					27

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

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

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

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

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHOCO PRODUCTION LLC 778196
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1600 N	2068	-0-	468	7367	2064	2	4	9	Y	4					28
07	3100 N	2036	-0-	-1064	6303	2036	2			Y	-0-					28
08	3100 N	1924	-0-	-1176	5127	1916	2	8	9	Y	7					35
09	3000 N	2047	-0-	-953	4174	2045	2	2	9	Y	2					37
10	3100 N	2177	-0-	-923	3251	2177	2			Y	-0-					37
*11	3000 N	1848	-0-	-1152	2099	1839	2	9	9	Y	8					45

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1600 N	753	-0-	-847	1668	753	2			Y	-0-					13
07	2428 N	760	-0-	-1668	-0-	743	2	17	9	Y	15					28
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	699	2	7	9	Y	6					34
09	750 N	748	-0-	-2	-0-	746	2	2	9	Y	2					36
*10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					36
11	690 N	681	-0-	-9	-0-	671	2	10	9	Y	9					45

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30939 X	7124	-0-	-23815	-0-	7124	2			Y	-0-					44
07	7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			Y	-0-					44
08	8184 X	6614	-0-	-1570	-0-	6614	2			Y	-0-					44
09	7740 X	7056	-0-	-684	-0-	7056	2			Y	-0-					44
10	7874 X	7513	-0-	-361	-0-	7513	2			Y	-0-					44
11	7110 X	6348	-0-	-762	-0-	6346	2	2	9	Y	2					46

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.// 12955 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
SHOCO PRODUCTION LLC		//CONT.// 778196										
BASS GU		WELL #: 1		RRCID -> 185846		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12187 - 13058		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1591 N	366	-0-	-1225	-0-	366	2		Y	-0-		103
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-	43 1	23
08	403 N	346	-0-	-57	-0-	340	2	6 9	Y	5		28
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-		28
*10	389 N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3 9	Y	3		31
*11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	326	2	6 9	Y	5		36

BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 188124		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12738 - 13105		
06	1600 N	2631	-0-	1031	9801	2625	2	6 9	Y	5		35
07	3100 N	2589	-0-	-511	9290	2589	2		Y	-0-		35
08	3100 N	2436	-0-	-664	8626	2436	2		Y	-0-		35
09	3000 N	2601	-0-	-399	8227	2599	2	2 9	Y	2		37
*10	3100 N	2768	-0-	-332	7895	2768	2		Y	-0-		37
*11	3000 N	2347	-0-	-653	7242	2338	2	9 9	Y	8		45

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 190214		COMPL. DATE 05/30/2009		TOTAL DEPTH 14750		PERF.12184 - 12966		
06	1600 N	753	-0-	-847	1685	753	2		Y	-0-		51
07	2428 N	743	-0-	-1685	-0-	743	2		Y	-0-		51
08	837 N	699	-0-	-138	-0-	699	2		Y	-0-		51
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2		Y	-0-		51
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2		Y	-0-		51
11	690 N	674	-0-	-16	-0-	671	2	3 9	Y	3		54

BASS GU		WELL #: 2		RRCID -> 229708		COMPL. DATE 09/05/2009		TOTAL DEPTH 13644		PERF.12800 - 13523		
06	1600 N	2513	-0-	913	9316	2513	2		Y	-0-		89
07	3100 N	830	-0-	-2270	7046	830	2		Y	-0-	43 2	46
08	3100 N	2333	-0-	-767	6279	2333	2		Y	-0-		46
09	3000 N	2489	-0-	-511	5768	2489	2		Y	-0-		46
10	3100 N	2654	-0-	-446	5322	2651	2	3 9	Y	3		49
*11	3000 N	2243	-0-	-757	4565	2239	2	4 9	Y	4		53

BASS GU		WELL #: 3		RRCID -> 245439		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12834 - 13398		
06	1600 N	841	-0-	-759	2053	841	2		Y	-0-		35
07	2917 N	864	-0-	-2053	-0-	830	2	34 9	Y	31	43 1	23
08	930 N	781	-0-	-149	-0-	781	2		Y	-0-		23
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833	2		Y	-0-		23
10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	887	2	3 9	Y	3		26
*11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4 9	Y	4		30

BASS GU		WELL #: 4		RRCID -> 249567		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 13650		PERF.12798 - 13438		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BASS GU		WELL #: 5		RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506		
06	1600 N	458	-0-	-1142	388	458	2		Y	-0-		64
07	842 N	454	-0-	-388	-0-	452	2	2 9	Y	2	43 1	23
08	496 N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6 9	Y	5		28
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		Y	-0-		28
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	483	2	3 9	Y	3		31
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	408	2	4 9	Y	4		35

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
SHOCO PRODUCTION LLC //CONT.// 778196													
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360													
06	788 N	177	-0-	-611	-0-	177	2		Y	-0-			73
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			73
08	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		Y	-0-			73
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2		Y	-0-			73
*10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-			73
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	2	3 9	Y	3			76
BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER													
CRISCO OPERATING LLC 189978													
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71				Y	3			40
07	DLQ G-10	30	-0-	30	101	18	4	12	9	Y	11		51
08	DLQ G-10	25	-0-	25	126	10	4	15	9	Y	14		65
09	150 N	24	-0-	-126	-0-	11	4	13	9	Y	12		77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			77
RICHARDSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280356 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 6861 - 6863													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			226
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			228
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			231
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			241
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			241
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			241
BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592													
06	DLQ G-10	15	-0-	15	41	15	3		Y	-0-			11
07	DLQ G-10	11	-0-	11	52	8	3	3	9	Y	3	10	4
08	DLQ G-10	22	-0-	22	74	19	3	3	9	Y	3	2	5
09	113 N	39	-0-	-74	-0-	39	3		Y	-0-	2	1	3
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	1	1	2
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	1	1	1
BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400													
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			307
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			307
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	49	1	259
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-	34	7	225
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	310	3	51	9	N	46		271
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32			303
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995													
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
10	T. A.	733	-0-	733	733	671	3	62	9	Y	56	167	39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	733				Y	53	28	1	64

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171													
SANTA FE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 124696		COMPL. DATE 07/10/1987		TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-	2	1	4
09	T. A.	15	-0-	15	15	15	15	3			Y	-0-	1	1	3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	15					Y	2	2	1	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	15	15					Y	1	2	1	2

ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049							
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-			91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16						Y	15			106
08	DLQ G-10	10	-0-	10	26	10	3				Y	-0-			106
09	400 N	374	-0-	-26	-0-	276	3	98	9		Y	89	34	1	161
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	452	3	72	9		Y	65	70	1	156
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	86	85	1	157

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052							
06	2940 X	67	-0-	-2873	-0-	67	3				N	-0-			183
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	3			186
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			188
09	77 X	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9		N	2			190
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	1			191
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-			191

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ARCO FEE SECTION 83		WELL #: 2		RRCID -> 185585		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			110

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BP AMERICA A-38		WELL #: 2		RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			214

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171							
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		2	RRCID ->	261370	COMPL. DATE	03/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11038 - 11125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	3				326
07	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	3				326
08	DLQ	G-10	17	-0-	17	100	3			30	296
09		162 N	62	-0-	-100	-0-	3	2	9	95	203
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				72	134
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				61	74

PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313							
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	118170	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	11988	PERF.11730 - 11743
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	118384	COMPL. DATE	04/26/1985	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11170 - 11184
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					24

HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	119194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11438 - 11510
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					31

R & B OIL COMPANY, LLC				685861							
HANKAMER ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	127976	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10991 - 11042
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-				135	178 1 34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				135	169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				132	184 1 117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				140	257
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				150	186 1 221
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				120	186 1 155

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID ->	132536	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	11835	PERF. 5398 - 5440
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT -0-

OIL AND GAS DIVISION

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER				
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500										
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12596 - 12612		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		3000 N	1957	-0-	-1043	851	450 1	962 3	Y	Y	495			1068
							545 9							
07		2842 N	1991	-0-	-851	-0-	465 1	1152 3	Y	Y	340	523 1		885
							374 9							
08		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	465 1	1097 3	Y	Y	269	354 1		800
							296 9							
09		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	450 1	1056 3	Y	Y	280	344 1		736
							308 9							
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	465 1	759 3	Y	Y	399	171 1		964
							439 9							
*11		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	450 1	1008 3	Y	Y	289	868 1		385
							318 9							

BUNA, WEST (YEGUA)				13292 834	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JASPER		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
DIAMOND SWD				WELL #:	1	RRCID ->	121749	COMPL. DATE	04/12/1990	TOTAL DEPTH	10746	PERF. 5115 - 5155
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUNA, WEST (14700)				13292 945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
BP AMERICA A-38				WELL #:	1	RRCID ->	216314	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	15100	PERF.15332 - 15468
06	8582	7561	-0-	-1021	-0-	7350 3	211 9	Y	Y	192	180 1	336
07	6816	6787	-0-	-29	-0-	6612 3	175 9	Y	Y	159	356 1	139
08	6920	6839	-0-	-81	-0-	6633 3	206 9	Y	Y	187		326
09	8850	7226	-0-	-1624	-0-	7027 3	199 9	Y	Y	181	177 1	330
10	9145	7329	-0-	-1816	-0-	7132 3	197 9	Y	Y	179	155 1	354
11	7560 #	5876	-0-	-1684	-0-	5670 3	206 9	Y	Y	187	185 1	356

BURGHER (FRIO 3300)				13487 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO		
MOSAIC OIL LLC				589978								
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3314 - 3317
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT	-0-

BUTTERMILK (FRIO 8500)				14024 332	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: MATAGORDA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	272614	COMPL. DATE	12/03/2012	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9148 - 10252
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000) 14024 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1110		2125	-0-	1015	2076	1891	2	234	9	N	213	365	1		165
07	2125		NO RPT	-0-	-2125	-0-					N	NO RPT				165
08	1147		NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				165
09	1110		NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				165
10	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165
11	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	17730 X		14751	-0-	-2979	-0-	300	1	13748	2	N	639	733	1		721
							703	9								
07	16731 X		16731	-0-	-0-	-0-	310	1	15678	2	N	675	1069	1		327
							743	9								
08	16616 X		11613	-0-	-5003	-0-	245	1	10517	2	N	774	560	1		541
							851	9								
09	15690 X		12959	-0-	-2731	-0-	267	1	11940	2	N	684	535	1		690
							752	9								
10	16740 X		NO RPT	-0-	-16740	-0-					N	NO RPT				690
11	16200 X		NO RPT	-0-	-16200	-0-					N	NO RPT				690

WAGNER OIL COMPANY 891175
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	18990 X		16916	-0-	-2074	-0-	407	1	15655	3	N	776	1929	1		433
							854	9								
07	19623 X		19572	-0-	-51	-0-	430	1	17853	3	N	1172	1282	1		323
							1289	9								
08	19800 X		19800	-0-	-0-	-0-	411	1	18269	3	N	1018	914	1		427
							1120	9								
09	18719 X		18719	-0-	-0-	-0-	434	1	17177	3	N	1007	1275	1		159
							1108	9								
10	19717 X		19717	-0-	-0-	-0-	428	1	18147	3	N	1038	915	1		282
							1142	9								
11	19170 X		17690	-0-	-1480	-0-	424	1	15989	3	N	1161	1092	1		351
							1277	9								

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

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

OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

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

OIL AND GAS DIVISION

CADWALLADER (200)										14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC										566395									
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL										WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC										848243									
SAMUEL, R. E. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

CALDWELL (AUSTIN CHALK)										14710 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON			
BRITNIC OIL & GAS, INC.										093621									
JEFFERY										WELL #: 1		RRCID -> 284198		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 8323		PERF. 8046 - 8250	
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-						50		
07	2866	R	2866	-0-	-0-	-0-	2577	3	289	9	N	263	181	1			132		
08	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	2678	3	241	9	N	219	177	1			174		
09	2881	R	2881	-0-	-0-	-0-	2681	3	200	9	N	182	178	1			178		
*10	1410	R	1410	-0-	-0-	-0-	1342	3	68	9	N	62	170	1			70		
*11	1570	R	1570	-0-	-0-	-0-	1407	3	163	9	N	148	163	1			55		

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699									
HYVL UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 285389		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 10619		PERF. 8645 - 10619	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						72		

FROSTWOOD ENERGY, LLC										288391									
CHILDS										WELL #: 1		RRCID -> 283663		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 7861		PERF. 7706 - 7828	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						96		

KIM										2		RRCID -> 284197		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7671 - 8008	
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-						90		
07	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-						90		
08	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-						90		
09	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-						90		
10	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-						90		
*11	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-						90		

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
FROSTWOOD ENERGY, LLC		//CONT.//		288391												
BOWERS, LORRAINE		WELL #:		1	RRCID ->	284259	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7890 - 8100				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				54
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				54
08		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				54
09		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				54
10		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				54
*11		136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-				54

PIWONKA, M.		WELL #:		3	RRCID ->	286867	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	8289	PERF.	8130 - 8220				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

THOMAS-EASLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286949	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	7772 - 7890				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157				
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	287937	COMPL. DATE	06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	7989 - 8157				
06		720 #	244	-0-	-476	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07		744 #	115	-0-	-629	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08		558 #	164	-0-	-394	-0-	54	2	110	9	N	100	90	1		10
*09		540 #	27	-0-	-513	-0-	27	2			N	-0-				10
*10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				10
*11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				10

BIRD		WELL #:		2	RRCID ->	287985	COMPL. DATE	09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF.	8109 - 9662				
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-				-0-
07		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08		164 R	164	-0-	-0-	-0-	54	2	110	9	N	100	90	1		10
*09		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				10
*10		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				10
*11		321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				10

CALEB (YEGUA Y-2)		WELL #:		14725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		WELL #:		206081	RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328				
THE REAL DEAL		WELL #:			RRCID ->	265710	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5324 - 5328				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				195

PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2018																

OIL AND GAS DIVISION

CALL, S. E. (3600) 14755 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 290028 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3548 - 3550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2240	4049	-0-	1809	1809	4049 2		N	-0-			-0-
07		4960	5406	-0-	446	2255	5406 2		N	-0-			-0-
08		4960	4984	-0-	24	2279	4984 2		N	-0-			-0-
09		4984	4105	-0-	-879	1400	4105 2		N	-0-			-0-
10		4960	3849	-0-	-1111	289	3849 2		N	-0-			-0-
11		4800	5751	-0-	951	1240	5751 2		N	-0-			-0-

CALL S.E. (3775) 14755 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 84 ENERGY LLC 856467
 BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280896 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3702 - 3705

06		6450	-0-	-0-	-6450	-0-			N	-0-			-0-
----	--	------	-----	-----	-------	-----	--	--	---	-----	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/05/2020

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
 GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	115832			N	NO RPT			-0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 ILSE UNIT WELL #: RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2018

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK)		15042 002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY					
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
GREAT WEST CMT		WELL #:	1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	9904 - 13394		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500)		15105 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971											
BATCHELDER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	10149	PERF.	8576 - 8588		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPTOWN (5200 FRIO)		15190 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208											
HARTBURG		WELL #:	1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5242 - 5248		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
PRIME OPERATING COMPANY		677770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
HANKAMER, EARL C., ET AL -B-		WELL #:	20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	4835 - 4845		
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)		15190 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY		677770											
HANKAMER BOBCAT		WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CANADIAN HUNTER																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"																
WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)																
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																
CHANNELVIEW TOWNSITE																
WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					38
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					38

CHANNELVIEW TOWNSITE "C"																
WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

STATE LEASE 108878																
WELL #: 102ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF.11162 - 11168																
06	16320	X	15726	-0-	-594	-0-	300	1	15150	2	N	251	181	1		304
							276	9								
07	16864	X	16050	-0-	-814	-0-	310	1	15470	2	N	245	352	1		197
							270	9								
08	16771	X	13276	-0-	-3495	-0-	267	1	12775	2	N	213	186	1		224
							234	9								
09	16170	X	14244	-0-	-1926	-0-	300	1	13684	2	N	236	355	1		105
							260	9								
10	16461	X	14410	-0-	-2051	-0-	307	1	13824	2	N	254	178	1	4 8	177
							279	9								
11	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					N	NO RPT				177

CANNEY CREEK (FRIO 4100)																
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC																
SORREL, FRANK																
WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000)		15310 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181994		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4920 - 4926						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NILSON		WELL #: 1		RRCID -> 189174		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANNON (NAVARRO)		15373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC		284420												
OCHS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281660		COMPL. DATE 01/22/2015		TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)		15407 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC		388557												
HAWKINS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 175521		COMPL. DATE 10/17/1999		TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-1, 1T)		15491 018		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 12		RRCID -> 128227		COMPL. DATE 08/01/1988		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)		15491 321		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON						
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803												
ZINN & FORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 180807		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y)		15491 322		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	1	RRCID ->	169205	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	7583 PERF. 6733 - 6737	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3, 1-X)		15491 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	14	RRCID ->	147858	COMPL. DATE	12/07/1993	TOTAL DEPTH	7714 PERF. 3756 - 3762	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W)		15491 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
ZINN & FORMAN		WELL #:	3	RRCID ->	183813	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7850 PERF. 4544 - 4552	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE)		15491 845		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803								
HUMPHREYS		WELL #:	7	RRCID ->	146786	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	7512 PERF. 3677 - 3683	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARLOS (QUEEN CITY)		15682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GRIMES		
KEMICK, JEROME G.		455180								
MEITZEN, B. C.		WELL #:	1	RRCID ->	071176	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2737 - 2740	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523		N	NO RPT		-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	70	2	N	1			47
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	9	1	9	N	1			48
08	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	9	1	9	N	1			49
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	1	9	1	9	N	1			50
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	9	1	9	N	1			51
11	13 N	12	-0-	-1	-0-	1	9	1	9	N	1			52

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			284

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

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

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368														
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		630 N	630	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	N	-0-		78
07		696 N	696	-0-	-0-	-0-	46	1	650	2	N	-0-		78
08		606 N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	566	2	N	-0-		78
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	593	2	N	-0-		78
10		434 N	95	-0-	-339	-0-	6	1	89	2	N	-0-		78
11		420 N	14	-0-	-406	-0-	1	1	13	2	N	-0-		78

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223														
06		154 N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	N	-0-		17
07		279 N	142	-0-	-137	-0-	12	1	130	2	N	-0-		17
08		155 N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	N	-0-		17
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	11	1	119	2	N	-0-		17
10		155 N	20	-0-	-135	-0-	2	1	18	2	N	-0-		17
11		120 N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	N	-0-		17

ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CASTILLO, WEST (Y-2) 16275 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171														
ACOCK BP JOHNSON 21 WELL #: 1 RRCID -> 285577 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6936 - 6943														
06		2520 #	2036	-0-	-484	-0-	2015	3	21	9	N	19		179
07		2604 #	2188	-0-	-416	-0-	2170	3	18	9	N	16		195
08		2604 #	1515	-0-	-1089	-0-	1495	3	20	9	N	18		213
09		2490 #	1326	-0-	-1164	-0-	1296	3	30	9	N	27		240
10		2263 #	1261	-0-	-1002	-0-	1248	3	13	9	N	12		252
11		2130 #	955	-0-	-1175	-0-	940	3	15	9	N	14		266

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3660 #	3056	-0-	-604	-0-	251 1	2740 2	N	59		270
07	3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	65 9	3479 2	N	54	181 1	143
08	3348 #	3265	-0-	-83	-0-	35 1	2912 2	N	49		192
09	3240 #	2947	-0-	-293	-0-	59 9	2503 2	N	50	178 1	64
10	3565 #	2956	-0-	-609	-0-	299 1	2505 2	N	50		114
11	3450 #	-0-	-0-	-3450	-0-	54 9		N	-0-		114

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

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9475 R	9475	-0-	-0-	-0-	9122 2	353 9	N	321	349 1	234
07	9999 R	9999	-0-	-0-	-0-	9738 2	261 9	N	237	356 1	115
08	8032 R	8032	-0-	-0-	-0-	7784 2	248 9	N	225	172 1	168
09	10710	10922	-0-	212	212	10654 2	268 9	N	244	180 1	232
10	16329	13592	-0-	-2737	-0-	13097 2	495 9	N	450	526 1	156
*11	10710	12511	-0-	1801	1801	12024 2	487 9	N	443	352 1	247

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		175
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		175

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

CEDAR POINT (MIOCENE)			16599 300		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS						
TORRENT OIL LLC			862645														
STATE TRACT 118			WELL #: 1817MU		RRCID -> 033730			COMPL. DATE 06/14/1964			TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118			WELL #: 182		RRCID -> 177928			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)			16599 950		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
TORRENT OIL LLC			862645														
ATKINSON ISLAND SWD			WELL #: 1		RRCID -> 171804			COMPL. DATE 12/18/1998			TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMPION (WILCOX 8730)			16846 200		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JASPER						
FORZA OPERATING, LLC			278837														
FORESTAR MINERALS L.P.			WELL #: 1		RRCID -> 286493			COMPL. DATE 10/06/2016			TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8730 - 8735						
06		37050 #	22687	-0-	-14363	-0-	22102	2	585	9	N	532	529	1			232
07		35774 #	27005	-0-	-8769	-0-	26344	2	661	9	N	601	519	1			314
08		33511 #	23937	-0-	-9574	-0-	23439	2	498	9	N	453	643	1			124
09		22680 #	20909	-0-	-1771	-0-	20433	2	476	9	N	433	178	1			379
10		27001 #	17157	-0-	-9844	-0-	16777	2	380	9	N	345	340	1			384
11		26130 #	15195	-0-	-10935	-0-	14586	2	609	9	N	554	359	1			579

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)			16931 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169														
CHANNELVIEW TOWNSITE			WELL #: 1		RRCID -> 167123			COMPL. DATE 01/15/1998			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169												
CHANELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CHANELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818												
06		44940 X	44322	-0-	-618	-0-	304	1	43443	2	Y	125
							575	9				
07		48850 X	48850	-0-	-0-	-0-	310	1	47588	2	Y	449
							952	9				
08		46438 X	44450	-0-	-1988	-0-	295	1	43617	2	Y	204
							538	9				
09		46080 X	46080	-0-	-0-	-0-	300	1	45100	2	Y	115
							680	9				
10		46655 X	NO RPT	-0-	-46655	-0-					Y	115
11		45150 X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	115
WEST CHANELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234												
06		64170 X	62508	-0-	-1662	-0-	300	1	61190	2	N	261
							1018	9				
07		66309 X	64304	-0-	-2005	-0-	310	1	62753	2	N	491
							1241	9				
08		65596 X	59575	-0-	-6021	-0-	291	1	58505	2	N	302
							779	9				
09		64513 X	64513	-0-	-0-	-0-	300	1	63250	2	N	266
							963	9				
10		65596 X	NO RPT	-0-	-65596	-0-					N	266
11		62520 X	NO RPT	-0-	-62520	-0-					N	266
CHANELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870												
06		19260 X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	62
07		16461 X	-0-	-0-	-16461	-0-					N	62
08		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	62
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	62
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	62
CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER												
OXXN 630579												
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE (JACKSON 5200)		17550 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	217674	COMPL. DATE	05/06/2006	TOTAL DEPTH	7147	PERF. 5264 - 5268
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2020 - P/A 09/10/20										

CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)		17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DJ EXPLORATION, INC.		221664								
OYSTER		WELL #:	1	RRCID ->	231717	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4017 - 4153
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CHESTERTVILLE UNIT		221664								
		WELL #:	20	RRCID ->	213868	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3889 - 3891
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2020 - P/A 09/04/20										

CHESTERTVILLE UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	255593	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3906 - 3910
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2020 - P/A 09/03/20										

CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)		17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
KAECELE		WELL #:	1-L	RRCID ->	165588	COMPL. DATE	09/21/1997	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9190 - 9313
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		55
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERVILLE (WILCOX 9600)		17550 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHESTERVILLE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 005503		COMPL. DATE 02/01/1950		TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2020 - P/A 09/15/20												

CHESTERVILLE (3770)		17550 640		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CHESTERVILLE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 209971		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020 - P/A 09/17/20												

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220)		17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
WOLF		WELL #: 4		RRCID -> 168397		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KAECELE "A"		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		429659										
		WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	12 1	66 2	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK)		17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.		429659										
WOLF		WELL #: 1		RRCID -> 148847		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28 7		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CHESTERTVILLE, N. (PACK)		//CONT.// 17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659		WELL #: 1-U		RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11526 - 11576						
KAECEHELE															
06	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	275 1	1920 2	N	30					61	
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	33 9	1527 2	N	12		1 8			72	
08	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	220 1	1327 2	N	5					77	
09	1950 N	1664	-0-	-286	-0-	13 9	1400 2	N	6					83	
10	1767 N	1000	-0-	-767	-0-	213 1	839 2	N	2					85	
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-	6 9		N		NO RPT				85	

WITTER, A. S.		WELL #: 1		RRCID -> 153710	COMPL. DATE 01/12/1995	TOTAL DEPTH 11936	PERF.11542 - 11841								
06	5340 X	3929	-0-	-1411	-0-	471 1	3290 2	N	153		1 8			222	
07	5518 X	3573	-0-	-1945	-0-	168 9	3069 2	N	56		192 1	1 8		85	
08	4681 X	1451	-0-	-3230	-0-	442 1	1241 2	N	10					95	
09	4530 X	3423	-0-	-1107	-0-	62 9	2765 2	N	137		177 1			55	
10	4681 X	3000	-0-	-1681	-0-	199 1	2383 2	N	151		1 8			205	
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-	11 9		N		NO RPT				205	

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 155937	COMPL. DATE 10/13/1995	TOTAL DEPTH 12140	PERF.11230 - 12020								
06	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	768 1	5367 2	N	18		2 8			120	
07	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	20 9	5142 2	N	52		3 8			169	
08	5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	740 1	4687 2	N	28					197	
09	3780 X	3570	-0-	-210	-0-	57 9	3002 2	N	16		1 8			212	
10	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	754 1	3357 2	N	11		1 8			222	
11	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	31 9		N		NO RPT				222	

WITTER, A. S.		WELL #: A 1		RRCID -> 157070	COMPL. DATE 01/03/1996	TOTAL DEPTH 12507	PERF.11291 - 12397								
06	8280 X	4526	-0-	-3754	-0-	560 1	3915 2	N	46		1 8			152	
07	8556 X	6281	-0-	-2275	-0-	51 9	5436 2	N	56		3 8			205	
08	7874 X	5346	-0-	-2528	-0-	783 1	4562 2	N	45		188 1			62	
09	7620 X	3875	-0-	-3745	-0-	62 9	3231 2	N	47		1 8			108	
10	7874 X	5595	-0-	-2279	-0-	734 1	4628 2	N	82		1 8			189	
11	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-	50 9		N		NO RPT				189	

CHESTERVILLE, N. (PACK)			//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.			//CONT.//		429659									
RABEL, H. & KEPLER, J.			WELL #:		1	RRCID ->	157570	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11301 - 12118		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	297	1	2077	2	N	12	1 8	185
							13	9						
07		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	356	1	2472	2	N	19	2 8	202
							21	9						
08		3007 X	2368	-0-	-639	-0-	326	1	2025	2	N	15		217
							17	9						
09		2910 X	1526	-0-	-1384	-0-	235	1	1282	2	N	8		225
							9	9						
10		3007 X	2450	-0-	-557	-0-	387	1	2041	2	N	20	1 8	244
							22	9						
11		2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT		244

WOLF			WELL #:		A 1	RRCID ->	158207	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11283 - 12374		
06		662 N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	N	-0-		107
							83	1	577	2	N	-0-		107
08		775 N	637	-0-	-138	-0-	88	1	549	2	N	-0-		107
							112	1	613	2	N	-0-		107
10		651 N	513	-0-	-138	-0-	81	1	430	2	N	2		109
							2	9						
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT		109

CRANZ TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	159767	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	12492	PERF.11059 - 12393		
06		3270 X	3161	-0-	-109	-0-	393	1	2749	2	N	17		114
							19	9						
07		3379 X	665	-0-	-2714	-0-	84	1	581	2	N	-0-		114
							448	1	2788	2	N	20		134
							22	9						
09		3270 X	1723	-0-	-1547	-0-	266	1	1450	2	N	6		140
							7	9						
10		3379 X	2658	-0-	-721	-0-	421	1	2222	2	N	14		154
							15	9						
11		3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT		154

EVORITT			WELL #:		1	RRCID ->	160148	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11118 - 12443		
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	45	1	316	2	N	-0-		172
							50	1	345	2	N	2		174
							2	9						
08		391 N	391	-0-	-0-	-0-	54	1	337	2	N	-0-		174
							54	1	296	2	N	-0-		174
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	43	1	227	2	N	38	185 1	27
							42	9						
10		403 N	312	-0-	-91	-0-								
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT		27

WEBB			WELL #:		2	RRCID ->	160565	COMPL. DATE	08/24/1996	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11011 - 12427		
06		6750 X	5261	-0-	-1489	-0-	657	1	4589	2	N	14	1 8	140
							15	9						
07		6572 X	6336	-0-	-236	-0-	794	1	5517	2	N	23	3 8	160
							25	9						
08		6572 X	5601	-0-	-971	-0-	772	1	4799	2	N	27		187
							30	9						
09		6360 X	5442	-0-	-918	-0-	841	1	4586	2	N	14	1 8	200
							15	9						
10		6324 X	4579	-0-	-1745	-0-	727	1	3835	2	N	15	1 8	214
							17	9						
11		6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT		214

OIL AND GAS DIVISION

CHESTERTVILLE, N. (PACK) JAMEX, INC. ANDERSON		//CONT.// //CONT.//	17552 095 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	161004	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	12521	PERF.11097 -	12226
06	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	366 22 9	1	2559	2	N	20	2 8	78
07	2852 N	2591	-0-	-261	-0-	323 25 9	1	2243	2	N	23	4 8	97
08	2542 N	2041	-0-	-501	-0-	281 13 9	1	1747	2	N	12		109
09	2940 N	2018	-0-	-922	-0-	311 12 9	1	1695	2	N	11	1 8	119
10	2604 N	2442	-0-	-162	-0-	386 19 9	1	2037	2	N	17	2 8	134
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT		134
MAZAC HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	161562	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	12506	PERF.11120 -	12426
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	27 4 9	1	192	2	N	4	1 8	167
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	45 3 9	1	312	2	N	3	3 8	167
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	66 2 9	1	408	2	N	2		169
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	439	2	N	-0-		169
10	372 N	233	-0-	-139	-0-	37	1	196	2	N	-0-		169
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT		169
WOLF				WELL #:	2	RRCID ->	162737	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11083 -	11836
06	2940 X	2917	-0-	-23	-0-	364 6 9	1	2547	2	N	5		224
07	3038 X	2601	-0-	-437	-0-	325 20 9	1	2256	2	N	18	187 1 1 8	54
08	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	432 3 9	1	2689	2	N	3		57
09	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	335 6 9	1	1827	2	N	5		62
10	3007 X	1872	-0-	-1135	-0-	296 12 9	1	1564	2	N	11		73
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT		73
KAECELE -A-				WELL #:	2	RRCID ->	162740	COMPL. DATE	02/28/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10960 -	12374
06	690 N	520	-0-	-170	-0-	65	1	455	2	N	-0-		84
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	144	1	1002	2	N	-0-		84
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	135	1	842	2	N	-0-		84
09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	91	1	495	2	N	-0-		84
10	713 N	589	-0-	-124	-0-	94	1	495	2	N	-0-		84
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT		84
KAECELE -A-				WELL #:	1	RRCID ->	162961	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	12525	PERF.11070 -	11860
06	1800 N	1480	-0-	-320	-0-	185	1	1295	2	N	-0-		180
07	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	239 3 9	1	1661	2	N	3	1 8	182
08	1953 N	1529	-0-	-424	-0-	212	1	1317	2	N	-0-		182
09	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	260	1	1417	2	N	-0-		182
10	1891 N	1172	-0-	-719	-0-	187	1	985	2	N	-0-		182
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT		182

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

CHESTERVILLE, N. (PACK)		//CONT.//		17552 095	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
CRANZ TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	163590	COMPL. DATE	04/25/1997	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11059	- 11709	
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	12	1	84	2	N	-0-		31
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	5	1	33	2	N	-0-		31
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-		31
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	5	1	26	2	N	-0-		31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		31
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		31

WOLF		WELL #:		3	RRCID ->	164250	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	12531	PERF.11070	- 12384	
06	2970 X	2725	-0-	-245	-0-	339	1	2368	2	N	16		96
07	3069 X	2837	-0-	-232	-0-	18	9	2469	2	N	11		107
08	3317 X	2437	-0-	-880	-0-	12	9	2087	2	N	13		120
09	3210 X	2642	-0-	-568	-0-	336	1	2223	2	N	11	1 8	130
10	3317 X	2054	-0-	-1263	-0-	14	9	1713	2	N	15		145
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	407	1			N	NO RPT		145

CRANZ TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	165211	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11042	- 11722	
06	2460 X	2363	-0-	-97	-0-	294	1	2055	2	N	13		160
07	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	14	9	2462	2	N	22		182
08	2821 X	2230	-0-	-591	-0-	354	1	1892	2	N	31	171 2	42
09	2730 X	2618	-0-	-112	-0-	24	9	2197	2	N	16		58
10	2852 X	1806	-0-	-1046	-0-	304	1	1498	2	N	22		80
11	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-	34	9			N	NO RPT		80

KAECEHELE		WELL #:		2	RRCID ->	211125	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	13770	PERF.11265	- 12644	
06	4020 X	3928	-0-	-92	-0-	491	1	3428	2	N	8	2 8	193
07	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	9	9	3737	2	N	13	4 8	202
08	3937 X	3802	-0-	-135	-0-	538	1	3265	2	N	11		213
09	3930 X	2484	-0-	-1446	-0-	14	9	2093	2	N	6	2 8	217
10	4278 X	3099	-0-	-1179	-0-	12	9	2602	2	N	4	1 8	220
11	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	384	1			N	NO RPT		220

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)		17552 304		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764											
ANDERSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	100624	COMPL. DATE	06/24/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9244	- 9280	
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	3	N	-0-		78
07	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-		78
08	186 N	22	-0-	-164	-0-	15	1	7	3	N	-0-		78
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		78
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		78

OIL AND GAS DIVISION

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

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)		17552 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6921 - 6924	
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 216404		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6921 - 6924	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		117		N	-0-		48
07	117 R	-0-	-0-	-117				N	-0-		48
08	2 R	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
09	0 N	-0-	-0-	-0-			1 1	N	-0-		48
10	0 N	-0-	-0-	-0-			1 3	N	-0-		48
11	0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)		17552 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		429659		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4581 - 4632	
BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 198312		COMPL. DATE 11/15/2003		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4581 - 4632	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)		17560 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC		106509		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3310 - 3370	
GORDON, TULANE		WELL #: 1		RRCID -> 186602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3310 - 3370	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHIEF COLABE (WILCOX)		17676 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303		RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847	
CAMDEN TIMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 117436		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 14544		PERF. 8830 - 8847	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		17798 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF. 12993 - 13161	
BOWER, JONES		WELL #: 1		RRCID -> 197048		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 14128		PERF. 12993 - 13161	
06	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
07	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		175
09	0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		175
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		175

WALTER COMPANY "D"		221521		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12960 - 13255	
WALTER COMPANY "D"		WELL #: 1		RRCID -> 221521		COMPL. DATE 04/30/2012		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12960 - 13255	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHINA (YEGUA CONS.)		//CONT.//		17798 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
BEAVERS				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.14217 -	14300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2610 X	2321	-0-	-289	-0-	202	1	N	229			439
							252	9					
07		2697 X	681	-0-	-2016	-0-	81	1	N	81	355	1	165
							89	9					
08		2697 X	1448	-0-	-1249	-0-	102	1	N	201			366
							221	9					
09		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			N	-0-			366
10		2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			366
11		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT			366

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954									
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	163503	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	14290	PERF.12858 -	13374
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		9180 X	8854	-0-	-326	-0-	300	1	N	25			139
							28	9					
07		9331 X	8031	-0-	-1300	-0-	310	1	N	26			165
							29	9					
08		9331 X	7782	-0-	-1549	-0-	310	1	N	120	181	1	104
							132	9					
09		8940 X	7772	-0-	-1168	-0-	295	1	N	116	178	1	42
							128	9					
10		9145 X	7613	-0-	-1532	-0-	310	1	N	35			77
							39	9					
11		8850 X	8055	-0-	-795	-0-	300	1	N	176	178	1	75
							194	9					

CHINA TOWNSITE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	274362	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	3618	PERF. 3480 -	3490
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
NAISER-STOVALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	168196	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7770 -	7816
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2160 N	2084	-0-	-76	-0-	59	1	N	40			90
							44	9					
07		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	78	1	N	20			110
							22	9					
08		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	84	1	N	14			124
							15	9					
09		2070 N	671	-0-	-1399	-0-	22	1	N	11			135
							12	9					
10		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	85	1	N	30			165
							33	9					
*11		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	83	1	N	39	176	1	28
							43	9					

CHOCOLATE BAYOU LLOX, L.L.C. CRAZY CHESTER		17915 001 504583		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:	1	RRCID ->	286514	COMPL. DATE	05/19/2019	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10622 - 10760					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		65430 #	32489	-0-	-32941	-0-	1328 1	30586 2	N		445	704 1				248
							85 4	490 9								
07		57133 #	15379	-0-	-41754	-0-	626 1	14550 2	N		148	341 1				55
							40 4	163 9								
08		53506 #	16480	-0-	-37026	-0-	1106 1	15195 2	N		123					178
							44 4	135 9								
09		51780 #	16796	-0-	-34984	-0-	1006 1	15582 2	N		140	186 1				132
							54 4	154 9								
10		36642 #	12844	-0-	-23798	-0-	473 1	12151 2	N		200	179 1				153
							220 9									
11		32490 #	16059	-0-	-16431	-0-	603 1	15118 2	N		307	355 1				105
							338 9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC FARMS, I.P		681327		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:	2X	RRCID ->	199569	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	4400 - 4460					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG RESOURCES, LLC IP FARMS UNIT G		945929		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:	1	RRCID ->	289873	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	15622	PERF.	11284 - 11484					
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.-KANDELLY		17915 040 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:	1	RRCID ->	171305	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	12117	PERF.	11462 - 11465					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.		17915 052 247836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
		WELL #:	3	RRCID ->	152689	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	11361 - 11378					
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	94	2	2	9	N	2	25	1			1
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	N	1					2
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	N	1					3
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2					5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					7

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836															
HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	68	2	2	9	N	2			7
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1			8
08		81 N	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2			10
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2			12
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1			13
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2			15

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	25	1	-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	2	1	9	N	1			1
08		69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1			2
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1			4
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1			5

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XOG RESOURCES, LLC 945929 ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA															
ATLAS OPERATING LLC 036587 I. P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) //CONT.// 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
XOG RESOURCES, LLC 945929												
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 13778 PERF.12374 - 12414												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475												
WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 283518 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10492 - 10498												
06	1020 #	324	-0-	-696	-0-	324	2			N	-0-	152
07	11132	7147	-0-	-3985	-0-	3025	1	4122	2	N	-0-	152
08	3162	1092	-0-	-2070	-0-	526	1	566	2	N	-0-	152
09	3060	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-	152
10	3162	-0-	-0-	-3162	-0-					N	5	157
11	3060	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT	157

XOG RESOURCES, LLC 945929												
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000												
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)		17915 223		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC SCHENCK		945929		WELL #: 10		RRCID -> 283765		COMPL. DATE 02/06/2018		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8802 - 9346			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	5340 #	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-				84
07	5487 #	342	-0-	-5145	-0-		36	1	188	2	107				191
							118	9							
08	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-		182	1	2433	2	1352	1325	1		218
							1487	9							
09	3996 R	3996	-0-	-0-	-0-		630	1	1889	2	1343	1107	1		454
							1477	9							
10	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-		257	1	2360	2	1430	1693	1		191
							1573	9							
11	3960 #	3390	-0-	-570	-0-		211	1	1966	2	1103	926	1		368
							1213	9							

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC I.P. FARMS		036587		WELL #: 2 U		RRCID -> 211440		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 11275		PERF.10909 - 10930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XOG RESOURCES, LLC		945929		BANFIELD		WELL #: 4		RRCID -> 181482		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 13110		PERF.12188 - 12194	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ANGLE		WELL #: 5		RRCID -> 184757		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13126		PERF.12104 - 12112					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER)		17915 312		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA							
XOG RESOURCES, LLC OLD		945929		WELL #: 5		RRCID -> 286311		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 12485		PERF. 8831 - 8839			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA		
XOG RESOURCES, LLC		945929								
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 281663		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10696 - 10748		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #: 1		RRCID -> 176623		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FARMS, I. P. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 177620		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475		RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120		
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #: 2								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILSON, R. K. "B"		WELL #: 204		RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	216		Y	-0-		-0-
07	285 N	69	-0-	-216	-0-	29 1	40 2	Y		-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	Y		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #: 8		RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
XOG RESOURCES, LLC				945929										
COZBY				WELL #:	1	RRCID ->	251302	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	11327	PERF.	9744 - 9757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	214 1	3560 2	N		1502	2357 1		162
							1652 9							
07		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	659 1	3061 2	N		1793	1693 1		262
							1972 9							
08		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	294 1	3482 2	N		1510	1491 1		281
							1661 9							
09		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	1053 1	2840 2	N		1606	1675 1		212
							1767 9							
10		5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	543 1	3604 2	N		1646	1461 1		397
							1811 9							
*11		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	555 1	3700 2	N		1603	1901 1		99
							1763 9							

MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	282091	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10018 - 10040
06		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	13	187 1	117
07		6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-				N	343	372 1	88
08		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	52		140
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105	184 1	61
10		678 X	678	-0-	-0-	-0-	558 5	120 9	N		109		170
*11		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3884 5	300 9	N		273	373 1	70

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)				17915 442	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475									
A.M. WIETING GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID ->	282963	COMPL. DATE	05/18/2017	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	9920 - 10156
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XOG RESOURCES, LLC				945929		RRCID ->	169068	COMPL. DATE	04/06/1998	TOTAL DEPTH	12340	PERF.	10153 - 10163
COZBY				WELL #:	4								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)				17915 454	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
FARMS, I. P.				WELL #:	5X	RRCID ->	155093	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	18800	PERF.	14365 - 14479
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (IP)										CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										17915 454		NON-ASSOCIATED					
FARMS, I. P.										681327							
WELL #: 3X										RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)										ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
ATLAS OPERATING LLC										17915 457		NON-ASSOCIATED					
FARMS, I. P.										036587							
WELL #: 1										RRCID -> 155697		COMPL. DATE 07/30/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11444 - 11454	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.										247836		CNTY: BRAZORIA							
BLACKSTONE IVORY										WELL #: 8		RRCID -> 278291		COMPL. DATE 12/10/2014		TOTAL DEPTH 14558		PERF.11402 - 11421	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			11					
07		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			13					
08		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	2			15					
09		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			16					
10		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			17					
11		0 N	0 N	-0-	-0-	-0-				N	1			18					

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)										17915 494		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475									
WIETING GAS UNIT										WELL #: 31		RRCID -> 282042		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10680 - 10700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
07		0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
08		0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-													
09		0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
10		0	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-					
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					

WIETING GAS UNIT										WELL #: 33		RRCID -> 282056		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 14253		PERF.10684 - 10860	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-													
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-					

WIETING GAS UNIT										WELL #: 25		RRCID -> 282293		COMPL. DATE 10/07/2016		TOTAL DEPTH 13153		PERF.10600 - 10650	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-					
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)			17915 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLACK STONE IVORY			WELL #:	6	RRCID ->	249165	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10692 - 10692	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		15	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		17	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	22 1	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	20 1	-0-	

XOG RESOURCES, LLC			945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
I. P. FARMS UNIT G			WELL #:	2	RRCID ->	271040	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	12551	PERF.	12187 - 12203
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

I. P. FARMS UNIT G			945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
I. P. FARMS UNIT G			WELL #:	3	RRCID ->	290046	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	12502	PERF.	11436 - 11450	
08	0	26757	-0-	26757	26757	2681	1	23525	2	N	501	342 1	159
						551	9						
09	0 W	5891	-0-	5891	32648	1209	1	4591	2	N	83	175 1	67
						91	9						
10	0 W	11441	-0-	11441	44089	99	1	11224	2	N	107		174
						118	9						
11	0 W	10887	-0-	10887	54976	74	1	10728	2	N	77	181 1	70
						85	9						

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.)			17915 598		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
FARMS, I. P.			WELL #:	1 F	RRCID ->	145816	COMPL. DATE	10/14/1992	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	11618 - 11694
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19

XOG RESOURCES, LLC			945929		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HOUSTON -G-			WELL #:	1	RRCID ->	037607	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	11601	PERF.	3840 - 6070
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929														
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 269946 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3420 X	3338	-0-	-82	-0-	376	1	2856	2	N	96	264 1	66
07		3534 X	2861	-0-	-673	-0-	106	9	2291	2	N	59		125
08		3534 X	2130	-0-	-1404	-0-	65	9	1944	2	N	16		141
09		3420 X	1404	-0-	-2016	-0-	168	1	974	2	N	32		173
*10		3441 X	2219	-0-	-1222	-0-	395	1	1807	2	N	7		180
11		3330 X	3274	-0-	-56	-0-	35	9	2687	2	N	48	173 1	55

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHOCOLATE BAYOU (9,300) 17915 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
XOG RESOURCES, LLC 945929														
SCHENCK WELL #: 10 RRCID -> 283501 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346														
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825														
06		3300 X	68	-0-	-3232	-0-	68	2			N	-0-		142
07		3410 X	69	-0-	-3341	-0-	69	2			N	-0-		142
08		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-		142
09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		142
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	54	170 1	26
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		26

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394														
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		55
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
 BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4830 X	263	-0-	-4567	-0-	209	2	54	9	Y	49	48	1		10
07	4991 X	92	-0-	-4899	-0-	80	2	12	9	Y	11	15	1		6
08	4991 X	7	-0-	-4984	-0-	7	2			Y	-0-	2	1		4
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				4
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-

BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806

06	15480 X	13799	-0-	-1681	-0-	11981	2	1818	9	N	1653	2010	1		355
07	15996 X	13524	-0-	-2472	-0-	12282	2	1242	9	N	1129	1314	1		170
08	15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	11919	2	1018	9	N	925	929	1		166
09	14490 X	11031	-0-	-3459	-0-	10095	2	936	9	N	851	739	1		278
10	0 W	6997	-0-	6997	6997	6577	2	420	9	N	382	364	1		296
11	0 W	12457	-0-	12457	19454	11215	2	1242	9	N	1129	1131	1		294

CHOCOLATE BAYOU (12,000) 17915 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 XOG RESOURCES, LLC 945929
 I. P. FARMS UNIT G WELL #: 3 RRCID -> 288207 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12025 - 12028

06	15300 X	5408	-0-	-9892	-0-	715	1	4651	2	N	38	186	1		97
07	11501 X	-0-	-0-	-11501	-0-	42	9			N	-0-				97
08	26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	2681	1	23525	2	N	404	342	1		159
09	8220 X	5891	-0-	-2329	-0-	444	9			N	83	175	1		67
10	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	1209	1	4591	2	N	83	175	1		67
11	23940 X	NO RPT	-0-	-23940	-0-	91	9	11224	2	N	107				174
						99	1			N	107				174
						118	9			N	NO RPT				174

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338

06	840 N	48	-0-	-792	-0-	48	2			N	-0-				333
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-				333
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				333
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				333
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				333
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				333

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU)		17917 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
TRI-WALLINDER		WELL #: 1		RRCID -> 140615		COMPL. DATE 12/20/1991		TOTAL DEPTH 11560		PERF.11245 - 11295					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

I. P. FARMS PA		WELL #: 1A		RRCID -> 158232		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 11541		PERF.11205 - 11254					
06	14B	DENY	44	-0-	44	119	42	2	2	9	N	2			12
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	119					N	1			13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-119	-0-					N	2			15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			20

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY)		17917 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
ATLAS OPERATING LLC		036587													
I. P. FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 168017		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11184 - 11194					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO	RPT		18

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		RRCID -> 161224		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11176 - 11188					
FARMS, I. P. "C"		WELL #: 2													
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	N	1			13
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1			14
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	7			21
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2			23
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			24
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			26

BLACK STONE IVORY		WELL #: 1		RRCID -> 206987		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11235		PERF.11147 - 11174					
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	1700	2	892	9	N	811	1025	1	180
07	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	1232	2	1159	9	N	1054	1079	1	155
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	601	2	878	9	N	798	829	1	124
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	129	2	774	9	N	704	666	1	162
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	900	819	1	243
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	613	667	1	189

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700)		17917 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836													
ANDRAU		WELL #: 2		RRCID -> 160564		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9778 - 9784					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

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

FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	126	2	11	9	N	10					15
07	124 N	96	-0-	-28	-0-	94	2	2	9	N	2					17
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	89	2	10	9	N	9					26
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					28
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	3					33

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

06	120 N	90	-0-	-30	-0-	88	2	2	9	N	2					17
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	N	1					18
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	50	2	13	9	N	12					30
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	40	1			-0-
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	85	2	3	9	N	3					3
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	N	2					5

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					80
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2					82
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	N	1					83
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	102	2	6	9	N	5	54	1			34
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	10	9	N	9	20	1			23

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO)		17920 933		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		247838										
HOUSTON "FF"		WELL #: 1		RRCID -> 175612		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO)		17920 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836										
FARMS, I. P.		WELL #: 5		RRCID -> 168629		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	N	2	32
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-	32
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	100	2	22	9	N	20	52
09	210 N	49	-0-	-161	-0-	40	2		9	9	N	60
10	217 N	32	-0-	-185	-0-	21	2	11	9	N	10	30
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	200	2	29	9	N	26	33

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)		18202 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
ZEIDMAN TRUSTEE GU		WELL #: 2		RRCID -> 164975		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	119	1	769	2	N	-0-	-0-
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	127	1	753	2	N	-0-	-0-
08	1209 N	913	-0-	-296	-0-	132	1	781	2	N	-0-	-0-
09	900 N	840	-0-	-60	-0-	132	1	708	2	N	-0-	-0-
10	958 N	958	-0-	-0-	-0-	245	1	713	2	N	-0-	-0-
11	870 N	642	-0-	-228	-0-	82	1	560	2	N	-0-	-0-

WHORTON		173901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 173901		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	9450 X	8961	-0-	-489	-0-	1203	1	7758	2	N	-0-	-0-
07	9765 X	9021	-0-	-744	-0-	1299	1	7722	2	N	-0-	-0-
08	9548 X	8939	-0-	-609	-0-	1294	1	7645	2	N	-0-	-0-
09	8970 X	7385	-0-	-1585	-0-	1294	1	6091	2	N	-0-	-0-
10	9269 X	4384	-0-	-4885	-0-	1121	1	3263	2	N	-0-	-0-
*11	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	1271	1	8716	2	N	-0-	-0-

RUST ESTATE		184616		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 1		RRCID -> 184616		COMPL. DATE 08/25/2015		TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WHORTON GAS UNIT		244595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
		WELL #: 3		RRCID -> 244595		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	58	1	374	2	N	-0-	-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	60	1	174	2	N	-0-	-0-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	N	-0-	-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA)		18375 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440										
CITY OF EL CAMPO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127746	COMPL. DATE	03/25/1988	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	9288 - 9406	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)		18661 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
B.A.M. LAND COMPANY		WELL #:	1	RRCID ->	232393	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	14203	PERF.	12681 - 12696	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
KEELAND GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12999	PERF.	12553 - 12622	
06	11100 #	10281	-0-	-819	-0-	750 1	542 2	N	1949	2181 1		960
07	11470 #	10019	-0-	-1451	-0-	6845 3	2144 9	N	1768	1807 1		921
08	10943 #	9265	-0-	-1678	-0-	775 1	307 2	N	1661	1798 1		784
09	10590 #	9128	-0-	-1462	-0-	6992 3	1945 9	N	1665	1613 1		836
10	10943 #	9395	-0-	-1548	-0-	725 1	1379 2	N	1692	2167 1		361
11	10290 #	9439	-0-	-851	-0-	5334 3	1827 9	N	1745	1433 1		673
						750 1	312 2	N				
						6234 3	1832 9	N				
						754 1	472 2	N				
						6308 3	1861 9	N				
						750 1	179 2	N				
						6590 3	1920 9	N				

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)		18705 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC		884566										
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	11385 - 17014	
06	510 N	276	-0-	-234	-0-	276 3		N	-0-			33
07	434 N	252	-0-	-182	-0-	252 3		N	-0-			33
08	682 N	572	-0-	-110	-0-	572 3		N	-0-			33
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			33
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3		N	-0-			33
11	540 N	475	-0-	-65	-0-	475 3		N	-0-			33

MOORE, JESSE "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
BARNHART-MAYFAIR UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	15535	PERF.	11517 - 15535	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)										18705 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BURLESON		
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835					
MCFARLANE-MOORE UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 146056	COMPL. DATE 05/12/1993	TOTAL DEPTH 14971	PERF.11614 - 14971
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40	
YEGUA-YEGUA "A" UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146969	COMPL. DATE 12/03/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.10765 - 14314
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			43	
07		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			43	
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			43	
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			43	
*10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			43	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43	
DICKSON UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 149257	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH 14743	PERF.10972 - 14743
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23	
WILKINS, MABEL										WELL #:	1H	RRCID -> 192027	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 15404	PERF.11295 - 17107
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			61	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			61	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
*10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			61	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61	
INEOS USA OIL & GAS LLC										424176					
LEACHMAN-LOCKHART UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 146975	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 15272	PERF.10769 - 15272
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			80	
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			80	
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	1 8		80	
09		14 N	7	-0-	-7	-0-	1	2	6 9	N	5	2 8		83	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			83	
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	2	1 9	N	1	1 8		83	
TERRELL										WELL #:	1H	RRCID -> 153348	COMPL. DATE 09/24/1994	TOTAL DEPTH 16617	PERF.12358 - 16617
06		360 X	89	-0-	-271	-0-	89	2		N	-0-			-0-	
07		372 X	214	-0-	-158	-0-	214	2		N	-0-			-0-	
08		372 X	130	-0-	-242	-0-	130	2		N	-0-			-0-	
09		150 X	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-			-0-	
10		217 X	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			-0-	
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-			-0-	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
 WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

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

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

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

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					146
07		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					146
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					146
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					146
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					146
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	3	5			143

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

06		1440 X	967	-0-	-473	-0-	965	2	2	9	N	2					154
07		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					154
08		1054 X	920	-0-	-134	-0-	920	2			N	-0-					154
09		1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					154
10		1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					154
*11		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	4	5			150

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
 WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)		//CONT.//		18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON				
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
WILKINS, MABEL				WELL #:	6H	RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	13972	PERF.11051 - 14348			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-			105
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			105
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-			105
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			105
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			105
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			105

MOORE, ROBERT T. ESTATE				WELL #:	4H	RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	14592	PERF.11229 - 15512			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

RUBENSTEIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL DEPTH	16209	PERF.11053 - 16764			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

MOORE, ROBERT UNIT				WELL #:	1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL DEPTH	17059	PERF.11481 - 16229			
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			48
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			48
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			48
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			48
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			48
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			48

MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	12136	PERF.11690 - 14900			
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	218	3			N	-0-			164
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-			164
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			164
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-			164
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-			164
11	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	3			N	-0-			164

MOORE, R. ESTATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	15518	PERF.11515 - 15518			
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			144
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			144
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			144
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-			144
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-			144
*11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

CLAY CREEK		18721 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC		884469											
BROWN "B"		WELL #: 1		RRCID -> 226618		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CLEAR LAKE, W. (FRIO)		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC		463338											
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 24		RRCID -> 005628		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5529 - 5580					
06	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HUTCHESON, J. C.		WELL #: 1I		RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533					
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-2		WELL #: 14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5494 - 5534					
06	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
EXXON WEST FEE -C- A/C-1		WELL #: 69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5484 - 5514					
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COULTER, HELEN		WELL #: 3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538					
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338																	
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 12/20/2020 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5500 - 5550																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684																	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5500 - 5530																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560																	
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43		312				
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		312				
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		312				
09	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		312				
10	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		312				
11	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		312				

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560																	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338												
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5534 - 5564												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5544 - 5584												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KINDER MORGAN TEJAS WELL #: 2 RRCID -> 279155 COMPL. DATE 10/24/2015 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5494 - 5534												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KM WELL #: 1 RRCID -> 279378 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5531 - 5571												
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)				//CONT.//	18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC				//CONT.//	463338							
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:	15R	RRCID ->	279789	COMPL. DATE	12/12/2020	TOTAL DEPTH	5957 PERF. 5505 - 5545	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KM				WELL #:	3	RRCID ->	280063	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	5999 PERF. 5505 - 5545	
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)					18853 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC					463338							
MARTYN, J. M.				WELL #:	3	RRCID ->	049107	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	5964 PERF. 5509 - 5546	
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON, J. C.				WELL #:	2	RRCID ->	053512	COMPL. DATE	08/20/2014	TOTAL DEPTH	5957 PERF. 5499 - 5512	
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1				WELL #:	84	RRCID ->	102396	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	5947 PERF. 5416 - 5464	
06		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1)					18881 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC					869976							
CLEMENS STATE FARM -B-				WELL #:	1	RRCID ->	132359	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10684 - 10729	
06	4140	X	11	-0-	-4129	-0-	11	1	N	-0-	33	
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-	33	
08	3348	X	2516	-0-	-832	-0-	2516	2	N	-0-	33	
09	2910	X	672	-0-	-2238	-0-	672	2	N	-0-	33	
10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-	33	
*11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2	N	-0-	33	

CLEVELAND		18929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
BALDWIN, R. G.		WELL #: 1		RRCID -> 225571		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 7310		PERF. 6070 - 6074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

CLEVELAND, NORTH		18931 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
B.O. OIL COMPANY		040830												
MCDONALD, HAMILL		WELL #: 1		RRCID -> 226524		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10991		PERF. 5675 - 5756				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)		18931 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730												
NORTH CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 281588		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4043 - 4045				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			44
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			47

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)		18931 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
TEXANA OPERATING COMPANY		844253												
BANK OF THE SOUTHWEST		WELL #: 1		RRCID -> 077321		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9222		PERF. 8900 - 8906				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)		18935 350		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY						
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118												
SUGARBERRY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281884		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 5964 - 9336				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700)		18935 410		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286												
KIRBY		WELL #: 5		RRCID -> 210148		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7312		PERF. 6691 - 6693				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/31/2020														

OIL AND GAS DIVISION

CLEVELAND S. (5850)			18935 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC			660286											
KIRBY			WELL #: 1		RRCID -> 121031		COMPL. DATE 09/28/2018			TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3502 - 3508				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLEVELAND, S. (6550)			18935 590		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
PETRODOME OPERATING, LLC			660286											
KIRBY			WELL #: 3		RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003			TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578				
06	3046 R	2735	-0-	-311	-0-	39	3	2696	9	Y	2451	2238	1	1041
07	3193 #	2863	-0-	-330	-0-	205	3	2658	9	Y	2416	2519	1	938
08	3193 #	2518	-0-	-675	-0-	481	3	2037	9	Y	1852	1686	1	1104
09	3090 #	2296	-0-	-794	-0-	433	3	1863	9	Y	1694	1677	1	1121
10	2852 #	1850	-0-	-1002	-0-	156	3	1694	9	Y	1540	1530	1	1131
11	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT			1131

CLINTON (MIOCENE 2700)			18992 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC.			259871											
VAN BIBBER GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 130568		COMPL. DATE 02/06/1989			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CLINTON (MIOCENE 3850)			18992 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
GEACONE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 280659		COMPL. DATE 08/11/2017			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 3870 - 3873				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13	

MOSES, TOM			590136											
SANDERS, KATIE S. ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012			TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3750 - 3775				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CLINTON (MOODY 8400)													
ACIERTO RESOURCES COMPANY, LLC													
COLLINS GAS UNIT													
18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
003568													
WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	18928 2	66 9		N	60	178 1		34
07	19454 X	19454	-0-	-0-	-0-	19272 2	182 9		N	165	176 1		23
08	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20533 2	74 9		N	67			90
09	16050 X	16050	-0-	-0-	-0-	15919 2	131 9		N	119	172 1		37
10	14012 X	NO RPT	-0-	-14012	-0-				N	NO RPT			37
*11	18212 X	18212	-0-	-0-	-0-	18183 2	29 9		N	26	1 1		30

CLINTON, N. (YEGUA 8400)													
CRISCO OPERATING LLC													
SCURLOCK TRUST													
18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS													
189978													
WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			79
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	12 4	12 9		N	11			90
09	21 X	21	-0-	-0-	-0-	10 4	11 9		N	10			100
10	11 X	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													
LINDOW OIL & GAS, LLC													
CARTER INVESTMENT COMPANY													
19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS													
501267													
WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	3464	3464	-0-	-0-	-0-	585 1	2878 2		N	1			180
07	3379	3029	-0-	-350	-0-	643 1	2386 2		N	-0-			180
08	4581	4581	-0-	-0-	-0-	894 1	3676 2		N	10			190
09	4036	4036	-0-	-0-	-0-	827 1	3206 2		N	3			193
10	4435	4435	-0-	-0-	-0-	906 1	3517 2		N	11			204
*11	4075	4075	-0-	-0-	-0-	827 1	3236 2		N	11			215

CLUSTER (HACKBERRY)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
NICHOLAS HACKBERRY UNIT													
19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
386310													
WELL #: 1 RRCID -> 274323 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7680 - 7720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PETRODOME OPERATING, LLC													
BROWN, E. W. GAS UNIT													
660286													
WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286											
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527	PERF. 7723 - 7727				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODOM-BROWN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750	PERF. 7830 - 7836				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 7646 - 7660				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NEWTON							
PETRODOME OPERATING, LLC				660286											
BROWN, E. W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8276 - 8342				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 - 8925				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 2		RRCID -> 260234		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 11695		PERF.10392 - 10612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10454	3	276	9	N	251			526
07	10106 X	4760	-0-	-5346	-0-	4593	3	167	9	N	152			678
08	9052 X	5273	-0-	-3779	-0-	5151	3	122	9	N	111	527	1	262
09	9780 X	8433	-0-	-1347	-0-	8195	3	238	9	N	216	186	1	292
10	10106 X	10042	-0-	-64	-0-	9409	3	633	9	N	575	371	1	496
11	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT			496

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
PETRODOME OPERATING, LLC		660286		WELL #: 1		RRCID -> 247730		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12537		PERF.11209 - 11736		
06	6270 X	5888	-0-	-382	-0-	5136	3	752	9	N	684			1643
07	6262 X	5990	-0-	-272	-0-	5231	3	759	9	N	690			2333
08	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	5378	3	964	9	N	876	2347	1	862
09	6000 X	5937	-0-	-63	-0-	5303	3	634	9	N	576	746	1	692
*10	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	5564	3	1085	9	N	986	753	1	925
11	6150 X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT			925

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		MANGO		WELL #: 1		RRCID -> 236764		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12227		PERF.11869 - 12280	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29	

PAPAYA		WELL #: 1		RRCID -> 249831		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12802 - 13108				
06	600 N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-			25
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			25
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			25
*09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1029	2	198	9	N	180	176	1	29
10	1085 N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-			29
*11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			29

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		810815		PETERSEN, SAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230859		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12440 - 13163	
06	7650 X	6582	-0-	-1068	-0-	1260	1	5201	3	N	110	3	8	334	
07	7843 X	7105	-0-	-738	-0-	1302	1	5686	3	N	106	183	1	257	
08	7037 X	6987	-0-	-50	-0-	1302	1	5584	3	N	92	184	1	165	
09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	1260	1	5538	3	N	-0-			165	
10	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	1302	1	6503	3	N	45			210	
*11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	1260	1	5923	3	N	95	178	1	127	

SAHA-PETERSEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246621		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12173 - 13066				
06	26040 X	9818	-0-	-16222	-0-	9607	3	211	9	N	192	208	1	217
07	25141 X	10632	-0-	-14509	-0-	10438	3	194	9	N	176	188	1	205
08	11129 X	10311	-0-	-818	-0-	10112	3	199	9	N	181	182	1	204
09	10770 X	10647	-0-	-123	-0-	10472	3	175	9	N	159	181	1	182
10	10695 X	9695	-0-	-1000	-0-	9519	3	176	9	N	160	179	1	163
11	10290 X	8842	-0-	-1448	-0-	8670	1	172	9	N	156	172	1	147

COLD SPRINGS		19428 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
RICHARDS, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 135503		COMPL. DATE 07/20/1990		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		19428 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ALTA MESA SERVICES, LP		015721								
FOSTER " B "		WELL #: 1		RRCID -> 210246		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011										

JET OIL PRODUCERS, INC.		432118								
USA COLDSPRINGS		WELL #: 3		RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11194 - 11318		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		58

USA-COLDSPRINGS		WELL #: 5		RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68

FOSTER "D"		WELL #: 17		RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		36

USA		WELL #: 2		RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		50

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					
FOSTER LUMBER CO. "D"				WELL #: 10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF.10420	- 10472
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FEAGIN, PAULA				WELL #: 1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 2	RRCID -> 135553	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 10324	PERF. 4850	- 4875
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FOSTER MINERAL LTD				WELL #: 1	RRCID -> 148160	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11421	PERF. 4546	- 4556
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 9	RRCID -> 172653	COMPL. DATE 10/25/2011	TOTAL DEPTH 10486	PERF. 8924	- 8930
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				25

FOSTER -A-				WELL #: 4	RRCID -> 174929	COMPL. DATE 07/27/2007	TOTAL DEPTH 9840	PERF. 9424	- 9436
06	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95
07	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95
08	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95
09	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95
10	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95
11	14B2 EXT		-0-	-0-	2145				95

RICHARDS, F. M. & L. L.				WELL #: 3	RRCID -> 177251	COMPL. DATE 04/26/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10090	- 10097
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257						
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		7	RRCID -> 181181	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11721	PERF. 9732 - 9747
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		10	RRCID -> 185409	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	11487	PERF.11336 - 11378
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOSTER LUMBER CO. "E"		WELL #:		11	RRCID -> 191846	COMPL. DATE	08/27/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10940 - 10974
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID -> 197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF. 9530 - 9540
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID -> 199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9822 - 9854
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

RICHARDS		WELL #:		4	RRCID -> 229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 9364 - 9372
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID -> 232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 9426 - 9437
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
RICHARDS				WELL #: 5	RRCID -> 235133	COMPL. DATE 03/06/2008	TOTAL DEPTH 11450	PERF. 11218	- 11252		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

FOSTER LUMBER CO. "A"				WELL #: 12	RRCID -> 235148	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9858	- 9894		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92

RICHARDS				WELL #: 6	RRCID -> 243018	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL DEPTH 11461	PERF. 9668	- 9680		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

FEAGIN				WELL #: 2	RRCID -> 246225	COMPL. DATE 05/12/2014	TOTAL DEPTH 11556	PERF. 9839	- 9870		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANN				WELL #: 1	RRCID -> 247543	COMPL. DATE 11/01/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11014	- 11032		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOUGHTON				WELL #: 1	RRCID -> 247909	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 11628	PERF. 11012	- 11027		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72

TEMPLE				WELL #: 1	RRCID -> 249149	COMPL. DATE 03/21/2009	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11034	- 11050		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257							
VANN				WELL #: 2	RRCID -> 249154	COMPL. DATE 06/23/2009	TOTAL DEPTH 11615	PERF.11024	- 11060		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

GRIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 250512	COMPL. DATE 02/16/2010	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11042	- 11053		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VANN				WELL #: 3	RRCID -> 255285	COMPL. DATE 03/04/2010	TOTAL DEPTH 11619	PERF.11050	- 11070		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

USA-COLDSPRINGS				WELL #: 4	RRCID -> 258273	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 11411	PERF.10994	- 11052		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

VANN				WELL #: 4	RRCID -> 261215	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11026	- 11198		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

GIBBS				WELL #: 1	RRCID -> 262307	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 11750	PERF.10860	- 10880		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	743			N	NO RPT		-0-

HOUGHTON				WELL #: 2	RRCID -> 263172	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11298	- 11310		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257								
TEMPLE		WELL #:		4	RRCID ->	269779	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11036 - 11048	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
FOSTER "A"		WELL #:		3 R	RRCID ->	281737	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10290 - 10980	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)				19428 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257								
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #:		12	RRCID ->	269144	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	11805	PERF. 7832 - 7837	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)				19428 225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO				
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118								
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		3	RRCID ->	005703	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	7928	PERF. 5560 - 5570	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. -D-		WELL #:		20	RRCID ->	203478	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	8774	PERF. 7925 - 7974	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2719			Y	NO RPT		-0-
FOSTER 'D'		WELL #:		17	RRCID ->	264070	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7900 - 7919	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)		19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO. D		WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257													
RICHARDS		WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
COLD SPRINGS (4440)		19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO B		WELL #: 6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
COLD SPRINGS (5865)		19428 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257													
TEMPLE		WELL #: 2SD		RRCID -> 247411		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COLD SPRINGS (6900)		19428 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO							
JET OIL PRODUCERS, INC.		432118													
FOSTER LUMBER CO. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 135608		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				22

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7878

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
 STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF. 14805 - 14823

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLINE 19603 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 3 RRCID -> 283461 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4862 - 4864

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE (YEGUA -A-) 19603 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
 USA-COLDSRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 4595 - 4600

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-42201		N	-0-			103

COLLEGEPORT (8A)		19637 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677										
REGNIER UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	208768	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	5583 - 5584
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COLLEGEPORT (2900)		19637 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976										
W. F. GREEN III		WELL #:		1	RRCID ->	258189	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3006 - 3009
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2070 X	812	-0-	-1258	-0-		812 2		N	-0-		-0-
07	2139 X	31	-0-	-2108	-0-		31 2		N	-0-		-0-
08	1860 N	525	-0-	-1335	-0-		525 2		N	-0-		-0-
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		1626 2		N	-0-		-0-
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		1006 2		N	-0-		-0-
*11	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904 2		N	-0-		-0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350)		19697 315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
DRISCOLL S.W.D. INC.		228485										
JIMMY PHILLIPS		WELL #:			RRCID ->	112994	COMPL. DATE	08/05/1984	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	9352 - 9418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012												

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B)		19697 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
STANGER		WELL #:		1	RRCID ->	206977	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	11875	PERF.	11468 - 11631
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-		7136 2	56 9	N	51		312
07	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-		3 1	7172 2	N	71		383
							78 9					
08	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-		7030 2	72 9	N	65	193 1	255
09	7200 X	6761	-0-	-439	-0-		6688 2	73 9	N	66		321
10	7440 X	6824	-0-	-616	-0-		6751 2	73 9	N	66	191 1	196
11	7200 X	6549	-0-	-651	-0-		6502 2	47 9	N	43		239

TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
MUNSON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	188377	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	11605 - 11613
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-		80 2		Y	-0-		27
07	80 X	80	-0-	-0-	-0-		80 2		Y	-0-		27
08	124 X	80	-0-	-44	-0-		80 2		Y	-0-		27
09	90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2		Y	-0-		27
10	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 2		Y	-0-		27
11	90 N	80	-0-	-10	-0-		80 2		Y	-0-		27

OIL AND GAS DIVISION

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

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)		19697 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554														
MUNSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187135		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11915 - 11925						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE (9740)		19697 887		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BEJO CORPORATION		061990														
MILLER, R.K. ET AL		WELL #: 1C		RRCID -> 108442		COMPL. DATE 05/06/1979		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9741 - 9748						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)		19704 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
BEJO CORPORATION		061990														
RALPH-MILLER		WELL #: 2A		RRCID -> 119120		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 9550 - 9598						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
KOLLMAN CHARLES F.		WELL #: 1		RRCID -> 120769		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 9651 - 9682						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSAIC OIL LLC		589978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
MOEBES, LEONA K		WELL #: 2		RRCID -> 164973		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 9121 - 9125						
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758								
CULLEN-HASTEDT		WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10431 - 10439		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6870 X	6216	-0-	-654	-0-	175 1	5934 2	N	97	277
07	7440 X	6870	-0-	-570	-0-	107 9	6592 2	N	89 189 1	177
08	7440 X	6178	-0-	-1262	-0-	180 1	5923 2	N	90 179 1	88
09	7200 X	3465	-0-	-3735	-0-	98 9	3337 2	N	54	142
10	7254 X	3047	-0-	-4207	-0-	156 1	2835 2	N	55	197
11	6660 X	6014	-0-	-646	-0-	69 1	5727 2	N	120 195 1	122
						59 9				
						151 1				
						61 9				
						155 1				
						132 9				

CULLEN, H. R. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405		
06	18668 X	18668	-0-	-0-	-0-	91 1	18043 2	Y	485 565 1	122
07	30132 X	18272	-0-	-11860	-0-	534 9	17574 2	Y	549 539 1	132
08	29264 X	19772	-0-	-9492	-0-	94 1	19113 2	Y	516 540 1	108
09	19470 X	15117	-0-	-4353	-0-	604 9	14628 2	Y	396 404 1	100
10	19282 X	9007	-0-	-10275	-0-	91 1	8654 2	Y	255 276 1	79
*11	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	568 9	18560 2	Y	556 544 1	91
						53 1				
						436 9				
						72 1				
						281 9				
						87 1				
						612 9				

SYDRI OPERATING, LLC COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 101-L		RRCID -> 005804		COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	Y	-0-	-0-
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3 1	43 2	Y	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3 1	25 2	Y	-0-	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3 1	14 2	Y	-0-	-0-
*11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)															
//CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089															
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8728 - 8735															
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	446	1	81	9	Y	74	62	1	31
07	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	467	1	30	9	Y	27	49	1	9
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	187	9	Y	170	169	1	10
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	32	9	Y	29	35	1	4
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	531	1	20	9	Y	18	21	1	1
*11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-	1	1	-0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6712 - 6764															
06	22100 X	22100	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	1	20416	2	Y	418	453	1	191
							460	9							
07	32798 X	19878	-0-	-12920	-0-	-0-	1122	1	18394	2	Y	329	414	1	106
							362	9							
08	32674 X	16129	-0-	-16545	-0-	-0-	1128	1	14603	2	Y	362	331	1	137
							398	9							
09	23040 X	4796	-0-	-18244	-0-	-0-	592	1	4032	2	Y	156	268	1	25
							172	9							
10	23808 X	2418	-0-	-21390	-0-	-0-	636	1	1661	2	Y	110	91	1	44
							121	9							
11	22110 X	9167	-0-	-12943	-0-	-0-	830	1	8184	2	Y	139	158	1	25
							153	9							

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597												
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 09/26/2018		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8297 - 8312				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 504		RRCID -> 173112		COMPL. DATE 04/09/1999		TOTAL DEPTH 9767		PERF. 7780 - 7790				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050		
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	34	1	629	2	Y	-0-			-0-
07	713 N	661	-0-	-52	-0-	35	1	626	2	Y	-0-			-0-
08	713 N	702	-0-	-11	-0-	39	1	663	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	443	-0-	443	-0-	41	1	402	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	240	-0-	240	-0-	38	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	757	-0-	757	-0-	38	1	719	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160				
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	3	1	14	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1104		RRCID -> 175121		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 2372 - 2504				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597															
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757							
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	1	13	9	Y	12	2	1			10
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	366	1	25	9	Y	23	26	1			7
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	449	1	168	9	Y	153	157	1			3
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644							
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	30	1	14	9	Y	13	25	1			10
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	50	1	34	9	Y	31					41
08	155	N	38	-0-	-117	-0-	18	1	20	9	Y	18					59
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	9	Y	17	37	1			39
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	13	1	5	2	Y	5					44
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	6	9			Y	-0-					44

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597								
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 506		RRCID -> 179446		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316			
06	320 X	320	-0-	-0-	-0-	292 1	28 9	Y	25	29 1	18
07	3193 X	314	-0-	-2879	-0-	310 1	4 9	Y	4		22
08	1054 X	312	-0-	-742	-0-	312 1		Y	-0-		22
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	749 1	2478 2	Y	-0-	11 1	11
10	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	837 1	1483 2	Y	2		13
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	375 1	232 2	Y	-0-		13

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 207033		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036			
06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	75 1	95 2	Y	238	285 1	180
07	465 N	29	-0-	-436	-0-	262 9	6 2	Y	16		196
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-	5 1		Y	-0-		196
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	18 9		Y	-0-	95 1	101
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	19 1	33 9	Y	30		131
*11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	82 1	122 9	Y	111		242

COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #: 53		RRCID -> 290228		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 6720 - 6773			
11	120000 X	NO RPT	-0-	-120000	-0-			N	NO RPT		-0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A)		19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGELING WELL SALVAGE		711114									
KEARNEY, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		131 U	RRCID ->	040171	COMPL. DATE	08/31/1966	TOTAL DEPTH	5165	PERF. 4760 - 4770	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KROHN, P. G.		WELL #:		2	RRCID ->	040752	COMPL. DATE	12/06/1966	TOTAL DEPTH	4956	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2916	RRCID ->	058797	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4828 - 4835	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3513	RRCID ->	061090	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5030	PERF. 4847 - 4892	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1518	RRCID ->	064417	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	5073	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2025	RRCID ->	065895	COMPL. DATE	03/27/1976	TOTAL DEPTH	5129	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID ->	068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID ->	070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3514	RRCID ->	158064	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	5284	PERF. 4806 - 4820				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654	
06	385 N	124	-0-	-261	-0-	34	1	89	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	45	1	208	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	246	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	33	1	160	2	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	300 N	170	-0-	-130	-0-	31	1	139	2	Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3613			RRCID -> 165114	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5132	PERF. 4695	- 4701		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	17789 X	1594	-0-	-16195	-0-	438 1	1149 2	Y	-0-	-0-	
						7 4					
07	3720 X	1539	-0-	-2181	-0-	271 1	1245 2	Y	-0-	-0-	
						23 4					
08	3720 X	1842	-0-	-1878	-0-	356 1	1477 2	Y	-0-	-0-	
						9 4					
09	3600 X	1400	-0-	-2200	-0-	241 1	1151 2	Y	-0-	-0-	
						8 4					
10	3720 X	1356	-0-	-2364	-0-	230 1	1121 2	Y	-0-	-0-	
						5 4					
11	1770 X	1191	-0-	-579	-0-	215 1	974 2	Y	-0-	-0-	
						2 4					

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 219			RRCID -> 165350	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 5276	PERF. 4944	- 4952		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3713			RRCID -> 165353	COMPL. DATE 10/07/1997	TOTAL DEPTH 5175	PERF. 4656	- 4708		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 415			RRCID -> 165354	COMPL. DATE 02/16/2000	TOTAL DEPTH 5233	PERF. 4631	- 4685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3816			RRCID -> 165358	COMPL. DATE 08/22/1997	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4904	- 4916		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832 - 4842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724 - 4732	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749 - 4759	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711 - 4790	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686 - 4692	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID ->	165782	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692 - 4738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID ->	165783	COMPL. DATE	02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672 - 4684	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.// 20211 001			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343													
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1010			RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4858	- 4870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3622			RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4738	- 4751						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3604			RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4880	- 4885						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2307			RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4684	- 4740						
06	6507 X	1069	-0-	-5438	-0-	294	1	770	2	Y	-0-				-0-
						5	4								
07	2139 X	1732	-0-	-407	-0-	305	1	1401	2	Y	-0-				-0-
						26	4								
08	2139 X	2072	-0-	-67	-0-	400	1	1662	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
09	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	368	1	1759	2	Y	-0-				-0-
						13	4								
10	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	444	1	2160	2	Y	-0-				-0-
						10	4								
*11	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	414	1	1879	2	Y	-0-				-0-
						3	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 111			RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH 5166	PERF. 4756	- 4958						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2106			RRCID -> 166344	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 5152	PERF. 4720	- 4772						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343 WELL #: 1702		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MONTGOMERY		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808												
06	9851 X	1638	-0-	-8213	-0-	450 1 8 4	1180 2	Y	-0-			-0-
07	3286 X	2565	-0-	-721	-0-	452 1 39 4	2074 2	Y	-0-			-0-
08	3286 X	3070	-0-	-216	-0-	593 1 15 4	2462 2	Y	-0-			-0-
09	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	521 1 18 4	2489 2	Y	-0-			-0-
10	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	531 1 11 4	2584 2	Y	-0-			-0-
11	2970 X	2959	-0-	-11	-0-	533 1 4 4	2422 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798												
06	9965 X	1713	-0-	-8252	-0-	471 1 8 4	1234 2	Y	-0-			-0-
07	3224 X	2694	-0-	-530	-0-	475 1 41 4	2178 2	Y	-0-			-0-
08	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	623 1 16 4	2585 2	Y	-0-			-0-
09	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	573 1 20 4	2736 2	Y	-0-			-0-
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	691 1 15 4	3361 2	Y	-0-			-0-
*11	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	644 1 5 4	2923 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774												
06	7924 X	1203	-0-	-6721	-0-	331 1 6 4	866 2	Y	-0-			-0-
07	2573 X	1915	-0-	-658	-0-	338 1 29 4	1548 2	Y	-0-			-0-
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	510 1 13 4	2117 2	Y	-0-			-0-
09	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	397 1 14 4	1894 2	Y	-0-			-0-
10	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	427 1 9 4	2081 2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2211	-0-	-339	-0-	398 1 3 4	1810 2	Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5086 - 5106												
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808 - 4858
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796 - 4804
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4698 - 4736
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 - 4820
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 - 4770
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 - 4734
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 - 4844
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF.	4928 - 4933
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF.	4813 - 4824
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID ->	168135	COMPL. DATE	08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF.	4844 - 4860
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID ->	168249	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF.	4890 - 4896
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID ->	168336	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4612 - 4662
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID ->	168337	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4638 - 4690
06	7086 X	1152	-0-	-5934	-0-	317	1	830	2	Y	-0-	-0-
						5	4					
07	2418 X	1668	-0-	-750	-0-	294	1	1349	2	Y	-0-	-0-
						25	4					
08	2418 X	1996	-0-	-422	-0-	386	1	1600	2	Y	-0-	-0-
						10	4					
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	349	1	1670	2	Y	-0-	-0-
						12	4					
10	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	418	1	2032	2	Y	-0-	-0-
						9	4					
*11	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	389	1	1768	2	Y	-0-	-0-
						3	4					

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343			ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 408			RRCID -> 168786	COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 5153			PERF. 5036 - 5040			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3908			RRCID -> 168787	COMPL. DATE 06/11/1998			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 4683 - 4727			
06	8640 X	1434	-0-	-7206	-0-	394	1	1033	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
07	2759 X	1167	-0-	-1592	-0-	206	1	943	2	Y	-0-				-0-
						18	4								
08	2759 X	1397	-0-	-1362	-0-	270	1	1120	2	Y	-0-				-0-
						7	4								
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	248	1	1185	2	Y	-0-				-0-
						9	4								
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	299	1	1457	2	Y	-0-				-0-
						6	4								
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	279	1	1267	2	Y	-0-				-0-
						2	4								

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3614			RRCID -> 169152	COMPL. DATE 11/29/1999			TOTAL DEPTH 5117			PERF. 4819 - 4854			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2115			RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 5100			PERF. 4968 - 4974			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3311			RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998			TOTAL DEPTH 5100			PERF. 4817 - 4828			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403			RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 5169			PERF. 4847 - 4856			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID ->	169516	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702 - 4760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID ->	169520	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791 - 4837					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID ->	169670	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803 - 4857					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID ->	169715	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775 - 4784					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID ->	170102	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806 - 4815					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID ->	170103	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	5151	PERF. 4777 - 4821					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY				
		WELL #: 3616		RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	338	-0-	-1762	60	93 1	243 2	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	620 N	513	-0-	-107	-0-	90 1	415 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	119 1	492 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	116 1	554 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	145 1	704 2	Y	-0-			-0-
						3 4						
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	123 1	559 2	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1306		RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3619		RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4954 - 4976				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3203		RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID ->	170786	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	5392	PERF.	4870 - 4929		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		1363 N	229	-0-	-1134	-0-	63 1	165 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		372 N	359	-0-	-13	-0-	63 1	291 2	Y	-0-				-0-
							5 4							
08		430 N	430	-0-	-0-	-0-	83 1	345 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
09		444 N	444	-0-	-0-	-0-	76 1	365 2	Y	-0-				-0-
							3 4							
10		542 N	542	-0-	-0-	-0-	92 1	448 2	Y	-0-				-0-
							2 4							
*11		476 N	476	-0-	-0-	-0-	86 1	389 2	Y	-0-				-0-
							1 4							

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID ->	170934	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	5258	PERF.	4904 - 4910		
06		913 N	286	-0-	-627	-0-	79 1	206 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	11 1	52 2	Y	-0-				-0-
							1 4							
08		434 N	77	-0-	-357	-0-	15 1	62 2	Y	-0-				-0-
09		150 N	59	-0-	-91	-0-	10 1	49 2	Y	-0-				-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	10 1	48 2	Y	-0-				-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	9 1	42 2	Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4842 - 4862		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4714 - 4770		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2114	RRCID ->	172148	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4796 - 4850		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4838 - 4846		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690 - 4738		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788 - 4796		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978 - 4988		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886 - 4900		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID ->	174644	COMPL. DATE	04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652 - 4708		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID ->	175123	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976 - 4992		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID ->	176320	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. N/A		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID ->	177132	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	4874 - 4884	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID ->	177196	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF.	4931 - 4936	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID ->	178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	5002 - 5008	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID ->	178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4712 - 4760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID ->	182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF.	4594 - 4604	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID ->	276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5076 - 5083	
06	2580 N	450	-0-	-2130	-0-	124	1	324	2	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	744 N	667	-0-	-77	-0-	118	1	539	2	Y	-0-		-0-
						10	4						
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155	1	640	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	141	1	678	2	Y	-0-		-0-
						5	4						
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	171	1	832	2	Y	-0-		-0-
						4	4						
*11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	160	1	723	2	Y	-0-		-0-
						2	4						

CONROE DENBURY ONSHORE, LLC CONROE FIELD UNIT		//CONT.// 20211 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
		WELL #: 4033		RRCID -> 276470		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 5092 PERF. 4794 - 4849								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2900 N	549	-0-	-2351	390	151	1	395	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	1249 N	859	-0-	-390	-0-	151	1	695	2	Y	-0-					-0-
						13	4									
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	199	1	824	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183	1	873	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	220	1	1073	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
*11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	205	1	933	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID -> 279618		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4914 - 4942								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 281167		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 5231 PERF. 4830 - 4856								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE -A-		914263		WELL #: 1		RRCID -> 165771		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833						
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOPER, FANNIE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 165774		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830								
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	4			Y	-0-					-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HOOPER, FANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 270422		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5019 PERF. 3086 - 3118								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONROE (CONS. L) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY #32 UNIT			20211 085 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
			WELL #:	32	RRCID ->	176858	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	2994 -	3028	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORE, H. N.			WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3620 -	3750	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF.	3482 -	3572	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MADELEY AA & DA			WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF.	3578 -	3588	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
RHODES, W. S.			WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF.	3475 -	3479	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	2755 -	2759	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PERRY HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	226534	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	5120	PERF.	2977 -	2980	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263							
DUNN "A"				WELL #: 3	RRCID -> 201554	COMPL. DATE 05/12/2004	TOTAL DEPTH 5164	PERF. 3348	- 3352		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 4		N	-0-		-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DUNN "A"				WELL #: 1	RRCID -> 205460	COMPL. DATE 07/28/2014	TOTAL DEPTH 5127	PERF. 3252	- 3262		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-

CONROE (CONS. U)				20211 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MOOREHEAD, A.				WELL #: 2	RRCID -> 187924	COMPL. DATE 10/19/2001	TOTAL DEPTH 5157	PERF. 1404	- 1418		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 32	RRCID -> 194602	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 1534	- 1568	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 108P	RRCID -> 195229	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 1921	PERF. 1451	- 1457		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MADELEY, AA & DA				WELL #: 104P	RRCID -> 195362	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 1750	PERF. 1203	- 1490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MADELEY, AA & DA		//CONT.// 20211 087 //CONT.// 215343		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
		WELL #: 110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 109P		RRCID -> 195370		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1430 - 1751							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 102P		RRCID -> 195388		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 978 - 992							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 114P		RRCID -> 195503		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 2045		PERF. 1816 - 1904							
06	14468 X	2346	-0-	-12122	-0-	645	1	1690	2	Y	-0-						-0-
						11	4										
07	4712 X	128	-0-	-4584	-0-	23	1	103	2	Y	-0-						-0-
						2	4										
08	4712 X	153	-0-	-4559	-0-	30	1	122	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
09	300 X	138	-0-	-162	-0-	24	1	113	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
10	310 X	154	-0-	-156	-0-	26	1	127	2	Y	-0-						-0-
						1	4										
11	300 X	119	-0-	-181	-0-	21	1	98	2	Y	-0-						-0-

MADELEY, AA & DA		WELL #: 103P		RRCID -> 195814		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 950 - 960							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"		WELL #: 104P		RRCID -> 195818		COMPL. DATE 02/09/2015		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 903 - 1440							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE (CONS. U)		//CONT.// 20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
AMERICAN NAT'L BANK		WELL #: 2		RRCID -> 195883		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1386 - 1398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154		PERF. 978 - 1518	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	157					-0-

MOODY, E.		WELL #: 34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1213 - 1218	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 4		RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139		PERF. 2912 - 2915	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

LEWIS, J. W. 'A'		WELL #: 39		RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 905 - 911	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

DOBBINS, C. L.		WELL #: 8		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 926 - 934	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-

MOODY, E.		WELL #: 32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083		PERF. 524 - 679	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-

CONROE (CONS. U) DENBURY ONSHORE, LLC MOODY, E.			//CONT.// //CONT.//	20211 087 215343	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
			WELL #:	7	RRCID ->	214533	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	5117	PERF.	1268	-	1272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LEWIS, J. W. "A"			WELL #:	36	RRCID ->	229101	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	555	-	559
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOBBINS, C. L.			WELL #:	13	RRCID ->	288612	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	2798	-	2812
06	3450 X	778	-0-	-2672	-0-	214	1	560	2	N	-0-			-0-
						4	4							
07	3565 X	1219	-0-	-2346	-0-	215	1	986	2	N	-0-			-0-
						18	4							
08	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	282	1	1169	2	N	-0-			-0-
						7	4							
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	259	1	1238	2	N	-0-			-0-
						9	4							
10	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	312	1	1521	2	N	-0-			-0-
						7	4							
*11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	291	1	1323	2	N	-0-			-0-
						2	4							
WHEELER OPERATING CORPORATION HOOPER, FANNIE			914263 WELL #:	1	RRCID ->	182313	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	4875	-	4883
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE			WELL #:	4	RRCID ->	184390	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5136	PERF.	4776	-	4786
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOOPER, FANNIE "A"			WELL #:	4	RRCID ->	194086	COMPL. DATE	09/18/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1704	-	1720
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20211 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY						
DENBURY ONSHORE, LLC				215343											
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 43	RRCID -> 111707	COMPL. DATE 06/02/1984	TOTAL DEPTH 9730	PERF. 9596	- 9662						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17544 X	4038	-0-	-13506	-0-	1110	1	2909	2	Y	-0-				-0-
						19	4								
07	5177 X	4673	-0-	-504	-0-	824	1	3778	2	Y	-0-				-0-
						71	4								
08	5177 X	4339	-0-	-838	-0-	838	1	3480	2	Y	-0-				-0-
						21	4								
09	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	983	1	4699	2	Y	-0-				-0-
						34	4								
10	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	893	1	4349	2	Y	-0-				-0-
						19	4								
*11	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	763	1	3463	2	Y	-0-				-0-
						6	4								

MOORE, H. N.				WELL #: 66	RRCID -> 118245	COMPL. DATE 07/11/1985	TOTAL DEPTH 9696	PERF. 9439	- 9472						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS CO.				WELL #: 46	RRCID -> 190753	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10925	PERF.10020	- 10632						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEYSTONE MILLS				WELL #: 47	RRCID -> 193632	COMPL. DATE 08/07/2003	TOTAL DEPTH 13750	PERF.10045	- 11800						
06	18360 X	4429	-0-	-13931	-0-	1218	1	3191	2	Y	-0-				-0-
						20	4								
07	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	824	1	3783	2	Y	-0-				-0-
						71	4								
08	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	986	1	4092	2	Y	-0-				-0-
						25	4								
09	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	884	1	4224	2	Y	-0-				-0-
						31	4								
10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	880	1	4286	2	Y	-0-				-0-
						19	4								
11	4950 X	4603	-0-	-347	-0-	829	1	3767	2	Y	-0-				-0-
						7	4								

MOORE, H. N.				WELL #: 68	RRCID -> 197585	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 13600	PERF.12038	- 12602						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		20213 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		45	RRCID ->	203245	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13194	PERF.10503 - 10872	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2900 N	1170	-0-	-1730	129	322 1	843 2	Y	-0-			-0-
						5 4						
07	776 N	647	-0-	-129	-0-	114 1	523 2	Y	-0-			-0-
						10 4						
08	1209 N	901	-0-	-308	-0-	174 1	723 2	Y	-0-			-0-
						4 4						
09	1170 N	70	-0-	-1100	-0-	12 1	58 2	Y	-0-			-0-
10	651 N	243	-0-	-408	-0-	41 1	201 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			-0-

MOORE, H. N.		WELL #:		67	RRCID ->	203608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15269	PERF.11858 - 11874	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	206045	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	12859	PERF.10056 - 10709	
KEYSTONE MILLS		3W										
06	7290 X	6674	-0-	-616	-0-	390 1	6259 2	N	23			197
						25 9						
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			197
08	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-			N	NO RPT			197
09	7200 X	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT			197
10	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT			197
11	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-			N	NO RPT			197

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP		WELL #:		834487	RRCID ->	075213	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 9632 - 9644	
KEYSTONE MILLS CO.		2 W										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (9,250)		WELL #:		20213 498	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY			
F.I.G. ENERGY, LLC		257281										
HUTCHINS-SEALY		1B			RRCID ->	178320	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9562 - 9770	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)												
F.I.G. ENERGY, LLC												
HUTCHINS-SEALY												
20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY												
257281												
WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (WESTBURY)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
APACHE GAS UNIT												
20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOLANDER												
WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14148 - 14283												
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			N	-0-	224 1	33
07	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	-0-			N	-0-		33
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-	-0-			N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAGGI GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WALTER CO.												
WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206												
06	7110 X	5122	-0-	-1988	-0-	384 2	4184 3	N	504	812 1		252
						554 9						
07	6944 X	4450	-0-	-2494	-0-	188 2	3686 3	N	524	549 1		227
						576 9						
08	6944 X	4996	-0-	-1948	-0-	1055 2	3340 3	N	546	550 1		223
						601 9						
09	6660 X	5291	-0-	-1369	-0-	992 1	204 2	N	555	549 1		229
						3484 3	611 9					
10	6789 X	5048	-0-	-1741	-0-	1024 1	280 2	N	546	552 1		223
						3143 3	601 9					
11	5130 X	4403	-0-	-727	-0-	919 1	91 2	N	514	448 1		289
						2828 3	565 9					

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KOLANDER		WELL #:		2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806
06	540 X	266	-0-	-274	-0-	12 2	125 3	N	117	78 1		261
						129 9						
07	527 X	141	-0-	-386	-0-	4 2	74 3	N	57	182 1		136
						63 9						
08	527 X	133	-0-	-394	-0-	16 2	51 3	N	60			196
						66 9						
09	300 X	123	-0-	-177	-0-	7 1	1 2	N	85			281
						21 3	94 9					
10	279 X	123	-0-	-156	-0-	3 1	1 2	N	101	184 1		198
						8 3	111 9					
11	270 X	76	-0-	-194	-0-	1 3	75 9	N	68	100 1		166

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	14325	PERF.	14062 - 14082
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	269 1	69 3	N	22	185 1		49
						24 9						
07	565 N	565	-0-	-0-	-0-	349 1	188 3	N	25			74
						28 9						
08	310 N	278	-0-	-32	-0-	238 1	15 3	N	23			97
						25 9						
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	25	122
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	26	148
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	25	173

MANESS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	229
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54

 CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1465	1	1723	3	N	788	1271 1	287
07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	867	9	1398	1	N	733	904 1	116
08	2759 X	2139	-0-	-620	-0-	806	9	893	1	N	580	363 1	333
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	638	9	875	1	N	680	727 1	286
10	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	748	9	915	1	N	712	725 1	273
*11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	783	9	857	1	N	647	727 1	193
						712	9						

 WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

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

 MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		79

 MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

 CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		//CONT.//		20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
06	180 X	46	-0-	-134	-0-	3	2	36	3	N	6		123		
07	93 X	60	-0-	-33	-0-	7	9	36	3	N	20		143		
08	93 X	61	-0-	-32	-0-	2	2	35	3	N	14		157		
09	90 X	15	-0-	-75	-0-	11	2	1	2	N	3		160		
10	62 X	14	-0-	-48	-0-	15	9	8	3	N	10		170		
11	60 X	21	-0-	-39	-0-	3	1	9	3	N	8		178		
						9	9								
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL DEPTH 15507		PERF.12592 - 12680			
06	69 X	69	-0-	-0-	-0-	4	2	45	3	N	18		288		
07	155 X	21	-0-	-134	-0-	20	9	17	9	N	15		303		
08	155 X	72	-0-	-83	-0-	4	3	53	3	N	2		305		
09	90 X	14	-0-	-76	-0-	17	2	1	2	N	-0-		305		
10	93 X	35	-0-	-58	-0-	2	9	11	3	N	12	173 1	144		
11	60 X	41	-0-	-19	-0-	5	1	13	9	N	28		172		
						16	3	7	3	N					
						31	9								
PLACID OPERATING, LLC		667861		WELL #:		1		RRCID -> 187477		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13056 - 13176	
DU JAY, JOYCE															
06	4230 X	4105	-0-	-125	-0-	1565	1	2167	2	N	339	351 1	7637		
07	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	373	9	1204	1	N	457	525 1	7569		
08	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	503	9	1552	1	N	437	503 1	7503		
09	4230 X	4068	-0-	-162	-0-	481	9	957	1	N	382	360 1	7525		
10	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	420	9			N	555	656 1	7424		
11	4230 X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT		7424		
VESTIGE ENERGY, LLC		884807		WELL #:		1		RRCID -> 262236		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 14900		PERF.15159 - 15170	
EPPIE															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105		

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GRIGAR		WELL #:		1	RRCID ->	136417	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12683 - 13154
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138475	COMPL. DATE	04/09/1991	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13388 - 13518	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4860 X	3828	-0-	-1032	-0-		236 1	1309 2	N	87	187 1	71
							2187 3	96 9				
07	5022 X	4450	-0-	-572	-0-		279 1	4054 3	N	106	31 1	146
							117 9					
08	4526 X	312	-0-	-4214	-0-		22 1	60 2	N	3	12 1	137
							227 3	3 9				
09	4380 X	372	-0-	-4008	-0-		25 1	343 3	N	4	3 1	138
							4 9					
10	6694 X	6694	-0-	-0-	-0-		547 1	5979 3	N	153	45 1	246
							168 9					
11	4320 X	4129	-0-	-191	-0-		361 1	3647 3	N	110	40 1	316
							121 9					

DUSEK		WELL #:		1	RRCID ->	146060	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13047 - 13190	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	7440 X	6672	-0-	-768	-0-		418 1	2316 2	Y	63	170 1	65
							3869 3	69 9				
07	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-		464 1	6729 3	Y	85	53 1	97
							94 9					
08	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-		482 1	1312 2	Y	94	61 1	130
							5031 3	103 9				
09	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-		443 1	6344 3	Y	98	53 1	175
							108 9					
10	7130 X	3257	-0-	-3873	-0-		270 1	2956 3	Y	28	146 1	57
							31 9					
11	6900 X	1121	-0-	-5779	-0-		100 1	1009 3	Y	11	16 1	52
							12 9					

GALLIA		WELL #:		1	RRCID ->	149672	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL DEPTH	13304	PERF.12550 - 13027	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	16050 X	14873	-0-	-1177	-0-		925 1	5126 2	Y	234	509 1	63
							8565 3	257 9				
07	18166 X	7375	-0-	-10791	-0-		471 1	6817 3	Y	79	67 1	75
							87 9					
08	18166 X	8351	-0-	-9815	-0-		585 1	1589 2	Y	76	76 1	75
							6093 3	84 9				
09	16710 X	13852	-0-	-2858	-0-		894 1	12813 3	Y	132	96 1	111
							145 9					
10	16833 X	5817	-0-	-11016	-0-		483 1	5282 3	Y	47	70 1	88
							52 9					
11	14880 X	6261	-0-	-8619	-0-		555 1	5608 3	Y	89	62 1	115
							98 9					

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EL FERROCARRIL LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	11	3			Y	1			1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			1
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	174	3	Y	112	95	1	18
						123	9							
DUSEK		WELL #: 2		RRCID -> 157202		COMPL. DATE 06/23/2020			TOTAL DEPTH 13642 PERF.12823 - 13240					
06	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	415	1	2300	2	Y	188	426	1	99
07	11098 X	9817	-0-	-1281	-0-	3843	3	207	9	Y	211	179	1	131
08	10602 X	7708	-0-	-2894	-0-	619	1	8966	3	Y				
09	213 X	213	-0-	-0-	-0-	232	9			Y	172	177	1	126
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	532	1	1445	2	Y	104	116	1	114
11	9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-	5542	3	189	9	Y	-0-	114	1	-0-
						6	1	93	3	Y	-0-			-0-
						114	9			Y				-0-
						5	1	52	3	Y	-0-			-0-
GALLIA		WELL #: 2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLONY		WELL #: 1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996			TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENGELHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRIGAR		WELL #: 2		RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY (MEEK SAND)		//CONT.// 20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
COLONY		WELL #: 2		RRCID -> 166126		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6750 X	3924	-0-	-2826	-0-	241 1	1334 2	Y	110	240 1				95
07	4960 X	1905	-0-	-3055	-0-	2228 3	121 9	Y	93	98 1				90
08	4960 X	1679	-0-	-3281	-0-	117 1	1686 3	Y	87	93 1				84
09	4800 X	2462	-0-	-2338	-0-	102 9	304 2	Y	105	88 1				101
10	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	112 1	96 9	Y	190	223 1				68
*11	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	1167 3	2193 3	Y	79	106 1				41
						153 1	209 9							
						632 1	6447 3							
						209 9	87 9							
						637 1								
						87 9								
COLONY		WELL #: 3		RRCID -> 166569		COMPL. DATE 10/10/1997				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948				
06	9930 X	5997	-0-	-3933	-0-	371 1	2054 2	Y	127	262 1				98
07	9517 X	8825	-0-	-692	-0-	3432 3	140 9	Y	151	142 1				107
08	9517 X	8749	-0-	-768	-0-	559 1	8100 3	Y	186	172 1				121
09	9727 X	9727	-0-	-0-	-0-	166 9	1643 2	Y	270	198 1				193
10	8835 X	6585	-0-	-2250	-0-	604 1	205 9	Y	182	288 1				87
11	8550 X	6026	-0-	-2524	-0-	6297 3	8815 3	Y	165	172 1				80
						615 1								
						297 9								
						536 1	5318 3							
						200 9								
						526 1								
						182 9								
EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 3		RRCID -> 167434		COMPL. DATE 04/29/1999				TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420				
06	229 X	229	-0-	-0-	-0-	15 1	79 2	Y	2	2 1				86
07	T. A.	6003	-0-	6003	6003	133 3	2 9	Y	50	35 1				101
08	T. A.	1486	-0-	1486	7489	383 1	5565 3	Y	13	21 1				93
09	T. A.	375	-0-	375	7864	55 9	282 2	Y	3	7 1				89
10	T. A.	268	-0-	268	8132	104 1	14 9	Y	2	4 1				87
*11	12399 X	4267	-0-	-8132	-0-	1086 3	347 3	Y	148	201 1				34
						25 1								
						3 9								
						22 1	3734 3							
						2 9								
						370 1								
						163 9								
GRIGAR		WELL #: 3		RRCID -> 168730		COMPL. DATE 01/31/1998				TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

COOLEY (MEEK SAND)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
COLONY													
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
//CONT.// 386310													
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	507 1	2811 2	112 9	Y	102	140 1		44
						4697 3							
07	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	785 1	11396 3		Y	182	138 1		88
						200 9							
08	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	848 1	2305 2	164 9	Y	149	155 1		82
						8837 3							
09	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	698 1	9992 3		Y	106	115 1		73
						117 9							
10	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	883 1	9634 3		Y	215	226 1		62
						237 9							
*11	10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	945 1	9574 3	230 9	Y	209	196 1		75

DUSEK													
WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	651 1	3607 2	163 9	Y	148	265 1		70
						6026 3							
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	665 1	9657 3		Y	165	138 1		97
						182 9							
08	10695 X	10327	-0-	-368	-0-	719 1	1954 2	165 9	Y	150	150 1		97
						7489 3							
09	10350 X	10081	-0-	-269	-0-	651 1	9327 3		Y	94	114 1		77
						103 9							
10	10695 X	10027	-0-	-668	-0-	831 1	9065 3		Y	119	115 1		81
						131 9							
11	10350 X	10267	-0-	-83	-0-	909 1	9204 3	154 9	Y	140	151 1		70

GRIGAR													
WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	10140 X	10018	-0-	-122	-0-	628 1	3479 2	96 9	N	87	104 1		146
						5815 3							
07	10478 X	10410	-0-	-68	-0-	663 1	9613 3		N	122	76 1		192
						134 9							
08	10478 X	8386	-0-	-2092	-0-	585 1	1590 2	117 9	N	106	179 1		119
						6094 3							
09	10140 X	7892	-0-	-2248	-0-	507 1	7267 3		N	107	62 1		164
						118 9							
10	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	977 1	10672 3		N	158	210 1		112
						174 9							
11	9139 X	9081	-0-	-58	-0-	806 1	8175 3	100 9	N	91	89 1		114

GRIGAR													
WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-
						2 1	6 2						
						25 3							
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	83 3		N	1	1 1		-0-
						1 9							
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12 1	139 3		N	1	1 1		-0-
						1 9							
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	46 1	460 3		N	5	4 1		1
						6 9							

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	146 1	807 2	N	21	24 1		84
						1347 3	23 9					
07	2759 N	2448	-0-	-311	-0-	153 1	2230 3	N	59	18 1		125
						65 9						
08	2201 N	2177	-0-	-24	-0-	151 1	410 2	N	43	95 1		73
						1569 3	47 9					
09	2310 N	1468	-0-	-842	-0-	93 1	1323 3	N	47	12 1		108
						52 9						
10	2449 N	1974	-0-	-475	-0-	162 1	1759 3	N	48	94 1		62
						53 9						
11	1770 N	1314	-0-	-456	-0-	117 1	1182 3	N	14	13 1		63
						15 9						

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

06	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	569 1	3151 2	N	75	95 1		102
						5266 3	83 9					
07	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	558 1	8089 3	N	75	65 1		112
						83 9						
08	8215 X	7155	-0-	-1060	-0-	501 1	1363 2	N	61	67 1		106
						5224 3	67 9					
09	9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	585 1	8388 3	N	72	66 1		112
						79 9						
10	9643 X	9643	-0-	-0-	-0-	802 1	8757 3	N	76	85 1		103
						84 9						
*11	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	819 1	8284 3	N	87	88 1		102
						96 9						

DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

06	13920 X	12468	-0-	-1452	-0-	782 1	4328 2	Y	112	160 1		40
						7235 3	123 9					
07	13888 X	13085	-0-	-803	-0-	835 1	12119 3	Y	119	106 1		53
						131 9						
08	13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	958 1	2605 2	Y	127	129 1		51
						9992 3	140 9					
09	13020 X	12893	-0-	-127	-0-	831 1	11901 3	Y	146	126 1		71
						161 9						
10	13454 X	12673	-0-	-781	-0-	1044 1	11394 3	Y	214	159 1		126
						235 9						
11	13260 X	12661	-0-	-599	-0-	1113 1	11275 3	Y	248	244 1		130
						273 9						

COLONY WELL #: 7H RRCID -> 273184 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13397 PERF.13975 - 14888

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

SENORA RESOURCES, INC. 767312
 HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N				-0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-			20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #: 2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 01/08/1988	TOTAL DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619						
06	9870 X	6484	-0-	-3386	-0-	404 1 3739 3	2238 2 103 9	2	N	94	71 1		147
07	9331 X	7240	-0-	-2091	-0-	460 1 94 9	6686 3	3	N	85	53 1		179
08	9331 X	8504	-0-	-827	-0-	595 1 6206 3	1618 2 85 9	2	N	77	72 1		184
09	7770 X	7143	-0-	-627	-0-	458 1 120 9	6565 3	3	N	109	233 1		60
10	7595 X	3677	-0-	-3918	-0-	305 1 35 9	3337 3	3	N	32	43 1		49
*11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	746 1 161 9	7553 3	3	N	146	74 1		121
WINGATE			WELL #: 1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064						
06	5220 X	3007	-0-	-2213	-0-	182 1 1682 3	1007 2 136 9	2	Y	124	138 1		60
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	388 1 150 9	5619 3	3	Y	136	93 1		103
08	4960 X	4854	-0-	-106	-0-	336 1 3493 3	911 2 114 9	2	Y	104	147 1		60
09	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	388 1 76 9	5565 3	3	Y	69	93 1		36
10	6169 X	1990	-0-	-4179	-0-	166 1 11 9	1813 3	3	Y	10	22 1		24
11	5970 X	1761	-0-	-4209	-0-	157 1 11 9	1593 3	3	Y	10	10 1		24
WINGATE			WELL #: 2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958						
06	6690 X	4331	-0-	-2359	-0-	268 1 2486 3	1487 2 90 9	2	Y	82	123 1		56
07	6758 X	3950	-0-	-2808	-0-	251 1 58 9	3641 3	3	Y	53	50 1		59
08	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	554 1 5768 3	1505 2 46 9	2	Y	42	71 1		30
09	6180 X	2825	-0-	-3355	-0-	182 1 31 9	2612 3	3	Y	28	41 1		17
10	6386 X	4101	-0-	-2285	-0-	343 1 11 9	3747 3	3	Y	10	13 1		14
11	7620 X	3628	-0-	-3992	-0-	326 1 11 9	3291 3	3	Y	10	9 1		15
WINGATE			WELL #: 3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452						
06	303 X	10	-0-	-293	-0-	3 2 3 9	4 3	3	Y	3	2 1		1
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88 1 246 9	1270 3	3	Y	224	113 1		112
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	89 1 934 3	244 2 229 9	2	Y	208	231 1		89
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	110 1 162 9	1561 3	3	Y	147	171 1		65
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	161 1 235 9	1753 3	3	Y	214	152 1		127
*11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	153 1 218 9	1538 3	3	Y	198	155 1		170

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.// 20385 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WINGATE		WELL #: 4		RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13158 PERF.13021 - 13762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	7095	-0-	4095	6009	445 1	2465 2	Y	61	74 1			31
07	7603 X	1594	-0-	-6009	-0-	4118 3	67 9	Y	41	35 1			37
08	3069 X	1284	-0-	-1785	-0-	100 1	1449 3	Y	35	52 1			20
09	1710 X	1671	-0-	-39	-0-	45 9	239 2	Y	25	33 1			12
10	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	88 1	39 9	Y	35	26 1			21
11	1710 X	1699	-0-	-11	-0-	918 3	1536 3	Y	34	26 1			29
						107 1							
						28 9							
						158 1							
						39 9							
						150 1							
						37 9							

SANDERS, L. J.		WELL #: 2		RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002				TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243			
06	3480 X	1846	-0-	-1634	-0-	116 1	641 2	N	16	21 1			99
07	3596 X	2192	-0-	-1404	-0-	1071 3	18 9	N	18	16 1			101
08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	141 1	2031 3	N	22	22 1			101
09	2280 X	1567	-0-	-713	-0-	20 9	489 2	N	14	14 1			101
10	2356 X	485	-0-	-1871	-0-	180 1	24 9	N	4	8 1			97
11	2490 X	1349	-0-	-1141	-0-	1875 3	1451 3	N	13	12 1			98
						101 1							
						15 9							
						40 1							
						4 9							
						120 1							
						14 9							

AYLOR 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012				TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846			
06	18450 X	15193	-0-	-3257	-0-	947 1	5247 2	Y	210	376 1			116
07	17825 X	14838	-0-	-2987	-0-	8768 3	231 9	Y	190	174 1			132
08	18104 X	15144	-0-	-2960	-0-	944 1	13685 3	Y	284	321 1			95
09	17520 X	14208	-0-	-3312	-0-	209 9	2851 2	Y	262	216 1			141
10	18104 X	12510	-0-	-5594	-0-	1050 1	312 9	Y	165	190 1			116
11	15180 X	12405	-0-	-2775	-0-	10931 3	13011 3	Y	182	241 1			57
						909 1							
						288 9							
						1035 1							
						182 9							
						1097 1							
						200 9							

EL FERROCARRIL LTD		WELL #: 5		RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013				TOTAL DEPTH 13800 PERF.12341 - 13098			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COOLEY (WILCOX, UPPER)		//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WINGATE		WELL #:		5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	12535 - 13222	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		13200 X	7852	-0-	-5348	-0-	486 1	2690 2	N	163	251 1		108
							4497 3	179 9					
07		13113 X	13006	-0-	-107	-0-	834 1	12116 3	N	51	73 1		86
							56 9						
08		12276 X	9939	-0-	-2337	-0-	701 1	1906 2	N	21	77 1		30
							7309 3	23 9					
09		13100 X	13100	-0-	-0-	-0-	854 1	12231 3	N	14	35 1		9
							15 9						
10		15000 X	15000	-0-	-0-	-0-	1256 1	13720 3	N	22	16 1		15
							24 9						
*11		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	1189 1	12053 3	N	20	16 1		19
							22 9						

COPELAND CREEK (WILCOX A-3)				20510 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
BERGMAN-ATCHLEY		WELL #:		1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7126	PERF.	5195 - 5215
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)				20511 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK				
VANCO OIL & GAS CORP.				881484								
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2803 - 2805
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORONADO (COOK MTN)				20702 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
CASKIDS OPERATING COMPANY				139584								
WIRT, DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	9770 - 9850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

COTTONMOUTH (WILCOX)				21012 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON				
GOLDENROD GAS, INC.				313121								
GOFF, E. G.		WELL #:		1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	11702 - 13340
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270)															
COSTA ENERGY, LLC															
KENT-SPRADLEY UNIT															
WELL #: 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY															
180534															
COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 15191 PERF.14606 - 14624															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			155

HENDERSON PARTNERS															
WELL #: 243705 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 15365 PERF.14860 - 14882															
06	6360	X	446	-0-	-5914	-0-	407	2	39	9	N	35			153
07	5952	X	453	-0-	-5499	-0-	452	2	1	9	N	1	1	1	153
08	5797	X	4875	-0-	-922	-0-	4713	2	162	9	N	147			300
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4273	2	91	9	N	83	173	1	210
10	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10248	2	196	9	N	178	345	1	43
11	4710	X	4048	-0-	-662	-0-	3995	2	53	9	N	48			91

HENDERSON, EDMOND SR.															
WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452															
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	572	2	37	9	Y	34			150
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	898	2	41	9	Y	37	2	1	185
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	655	2	22	9	Y	20			205
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	Y	5	169	1	41
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	784	2	11	9	Y	10			51
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	885	2	19	9	Y	17			68

KENT-SPRADLEY UNIT															
WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169

KENT - SPRADLEY UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116															
06	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	28293	2	1000	9	Y	909	348	1	2137
07	29484	X	29484	-0-	-0-	-0-	28407	2	1077	9	Y	979	942	1	2174
08	29634	X	29634	-0-	-0-	-0-	28707	2	927	9	Y	843	880	1	2137
09	29280	X	27991	-0-	-1289	-0-	27019	2	972	9	Y	884	1026	1	1995
10	30256	X	29467	-0-	-789	-0-	28462	2	1005	9	Y	914	1052	1	1857
11	29280	X	26776	-0-	-2504	-0-	25840	2	936	9	Y	851	890	1	1818

ZELDA															
WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			119

WILLIS RANCH															
WELL #: 102ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482															
06	103620	X	66197	-0-	-37423	-0-	65404	2	793	9	Y	721			1929
07	107074	X	57843	-0-	-49231	-0-	56948	2	895	9	Y	814	115	1	2628
08	95449	X	59309	-0-	-36140	-0-	58374	2	935	9	Y	850	364	1	3114
09	60210	X	56516	-0-	-3694	-0-	55594	2	922	9	Y	838	893	1	3059
10	62217	X	34948	-0-	-27269	-0-	34451	2	497	9	Y	452	355	1	3156
11	60210	X	-0-	-0-	-60210	-0-					Y	-0-			3156

COTTONWOOD, N. (14,270)		//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
COSTA ENERGY, LLC		//CONT.// 180534														
ZELDA		WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354		PERF.14188 - 14296						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785		PERF.13786 - 13868						
06	2640 X	503	-0-	-2137	-0-	472	2	31	9	Y	28					238
07	2635 X	537	-0-	-2098	-0-	501	2	36	9	Y	33	1	1			270
08	2449 X	671	-0-	-1778	-0-	641	2	30	9	Y	27					297
09	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1815	2	143	9	Y	130	179	1			248
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					248
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					248

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		WELL #: 2ST		RRCID -> 215405		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 14781		PERF.14505 - 14565				
06	DLQ G-10	10118	-0-	10118	18591	804	1	8842	2	Y	429	721	1			407
07	25618 X	7027	-0-	-18591	-0-	472	9	594	1	Y	384	503	1	18	7	270
08	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	422	9	149	1	Y	638	355	1			553
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	702	9	207	1	Y	542	726	1			369
10	9517 X	8401	-0-	-1116	-0-	596	9	1807	1	Y	417	547	1			239
11	9210 X	2317	-0-	-6893	-0-	459	9	270	1	Y	109					348
						120	9									

E. SCHWARZ		WELL #: 2		RRCID -> 258989		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH 15446		PERF.15072 - 15090						
06	9240 X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					214
07	972 X	-0-	-0-	-972	-0-					N	-0-					214
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

E. SCHWARZ		WELL #: 3		RRCID -> 266955		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14737		PERF.14509 - 14611						
06	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					74
07	476 X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	167	-0-	167	167					N	-0-					74
10	303 X	136	-0-	-167	-0-	3	1	164	2	N	-0-					74
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	106	2	N	-0-					74
						19	1	133	2	N	-0-					74

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #: 1		RRCID -> 208111		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15759		PERF.14272 - 14523				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

OIL AND GAS DIVISION

COVE (MA ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF 57686		073161		WELL #: 6 U		RRCID -> 116062		COMPL. DATE 09/02/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 3091 - 3124
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 8595		PERF. 3054 - 3069		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COVE (MB ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 6 L		RRCID -> 116061		COMPL. DATE 09/11/1984		TOTAL DEPTH 7894		PERF. 4046 - 4110
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949				N	NO RPT	-0-

COVE (ME ZONE)												
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TEXAS GULF #57686		073161		WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 5		RRCID -> 045562		COMPL. DATE 02/21/1969		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6559 - 7964		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #: 7		RRCID -> 059010		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 8382		PERF. 7602 - 7780		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161								
TEXAS GULF # 57686		WELL #:		8	RRCID ->	064597	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	8236 PERF. 6985 - 7190
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		9	RRCID ->	122500	COMPL. DATE	09/16/1987	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8076 - 8263
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		11	RRCID ->	124564	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 6995 - 7005
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8112 - 8140
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-U	RRCID ->	161302	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8113 PERF. 6869 - 6914
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202		N	NO RPT	-0-	

COVE MCPAC		WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670 PERF. 8033 - 8514
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765 PERF. 6662 - 6920
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COVE (ME ZONE)		//CONT.//		21188 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7050 - 7620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		2ST	RRCID ->	251456	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	7689	PERF. 6689 - 6695	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)				21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161								
TEXAS GULF #57686		WELL #:		3 L	RRCID ->	042342	COMPL. DATE	04/11/1967	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 8021 - 8670	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686		WELL #:		12-L	RRCID ->	161307	COMPL. DATE	10/14/1996	TOTAL DEPTH	8113	PERF. 7537 - 7896	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.//		073161										
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7424 - 7518
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COVE (50 SERIES MA)				21188 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161										
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF.	2674 - 2680
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRABBS PRAIRIE (EDWARDS)				21436 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WALKER		
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP		027474										
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	273742	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	4930 - 5030
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROSBY, WEST (CABOT SAND)				21830 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
RAMPART GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	275350	COMPL. DATE	05/07/2013	TOTAL DEPTH	10018	PERF.	9280 - 9285		
06	36250	32530	-0-	-3720	106764	30594	3	1936	9	Y	1760	1588	1	395
07	38130	34585	-0-	-3545	103219	33196	3	1389	9	Y	1263	1249	1	409
08	38130	34717	-0-	-3413	99806	33327	3	1390	9	Y	1264	1357	1	316
09	49740	33869	-0-	-15871	83935	32395	3	1474	9	Y	1340	1342	1	314
10	51398	35070	-0-	-16328	67607	119	1	33512	3	Y	1308	1235	1	387
						1439	9							
*11	49740	35254	-0-	-14486	53121	33662	3	1592	9	Y	1447	1596	1	238

CROSBY, WEST (Y-3)				21830 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS				
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125												
LAKEWOOD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281268	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9444 - 9467		
06	2900 N	903	-0-	-1997	1709	38	1	858	3	Y	6	9	1	2
						7	9							
07	3100 N	2103	-0-	-997	712	40	1	2052	3	Y	10	9	1	3
						11	9							
08	2814 N	2102	-0-	-712	-0-	40	1	2048	3	Y	13	13	1	3
						14	9							
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1381	3	15	9	Y	14	13	1	4
*11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	39	1	1413	3	Y	7	10	1	1
						8	9							

CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675								
BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 148210		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	N	-0-		59
07	2914 X	1498	-0-	-1416	-0-	1498 2	N	-0-		59
08	2914 X	2152	-0-	-762	-0-	2152 2	N	-0-		59
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-		N	NO RPT		59
10	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-		N	NO RPT		59
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-		N	NO RPT		59

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155124		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779		
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	Y	-0-		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	Y	-0-		-0-
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658		
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	Y	-0-		11
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	Y	-0-		11
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2	Y	-0-		11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		11

BAHR INTEREST ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160513		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370		
06	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2281 2	Y	71	187 1	41
07	3875 X	1872	-0-	-2003	-0-	1716 2	Y	142	145 1	38
08	3875 X	2573	-0-	-1302	-0-	2465 2	Y	98		136
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		136

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 161314		COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BAHR INTEREST ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 161466		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CLEVELAND AGENTS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 161522		COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040		
06	DELQ PR	399	-0-	399	851	399 2	N	-0-		-0-
07	DELQ PR	300	-0-	300	1151	300 2	N	-0-		-0-
08	1582 X	431	-0-	-1151	-0-	431 2	N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROSS CREEK (WILCOX)																	
//CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003																	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		Y	-0-					-0-
07		372	N	194	-0-	-178	-0-	194	2		Y	-0-					-0-
08		278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)																	
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
696675																	
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186																	
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BAHR INTEREST ET AL																	
WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012																	
06		2250		2363	-0-	113	465	2363	2		Y	-0-					28
07		3349		1777	-0-	-1572	-0-	1777	2		Y	-0-					28
08		2325		2553	-0-	228	228	2553	2		Y	-0-					28
09	DLQ	G-10		NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT					28
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT					28
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	228				Y	NO RPT					28

CYPRESS (COCKFIELD A)																	
JOY RESOURCES, INC. 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS																	
447952																	
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060																	
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX)																	
DIAMOND S ENERGY COMPANY 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS																	
217005																	
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX)																	
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
835611																	
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC //CONT.// 835611												
DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840 - 11860	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011										TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817 - 11832	
06	2970 X	2346	-0-	-624	-0-	2302	2	44	9	N	40	78
07	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3110	2	56	9	N	51	129
08	2976 X	2941	-0-	-35	-0-	2897	2	44	9	N	40	30
*09	2850 X	2015	-0-	-835	-0-	1982	2	33	9	N	30	60
*10	3162 X	2575	-0-	-587	-0-	2523	2	52	9	N	47	107
11	3060 X	3015	-0-	-45	-0-	2972	2	43	9	N	39	146

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11796 - 11816	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	104
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-	104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
*11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	591	2	3	9	N	3	107

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012										TOTAL DEPTH 12200	PERF.11885 - 11940	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011										TOTAL DEPTH 12100	PERF.10185 - 10200	
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	437	2	86	9	N	78	165
07	496 N	480	-0-	-16	-0-	408	2	72	9	N	65	230
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	445	2	200	9	N	182	225
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	453	2	21	9	N	19	68
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	459	2	2	9	N	2	70
11	630 N	519	-0-	-111	-0-	486	2	33	9	N	30	100

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012										TOTAL DEPTH 11985	PERF.11810 - 11830	
06	5640 X	5170	-0-	-470	-0-	5079	2	91	9	N	83	182
07	5952 X	5388	-0-	-564	-0-	5276	2	112	9	N	102	107
08	5952 X	5640	-0-	-312	-0-	5530	2	110	9	N	100	207
09	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	5205	2	99	9	N	90	115
10	5394 X	5074	-0-	-320	-0-	4978	2	96	9	N	87	202
11	5460 X	5061	-0-	-399	-0-	4941	2	120	9	N	109	132

CYPRESS RAVEN (WILCOX)
OBLAEN RESOURCES LLC
GARDNER DUNCAN

22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
617546

WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	110730	23972	-0-	-86758	-0-	23874	2	98	9	Y	89				344
07	23745 R	23745	-0-	-0-	-0-	23219	2	526	9	Y	478	551	1		271
08	32116 #	24065	-0-	-8051	-0-	23737	2	328	9	Y	298	205	1		364
09	25530	23035	-0-	-2495	-0-	22684	2	351	9	Y	319	370	1		313
10	25141 #	23538	-0-	-1603	-0-	23216	2	322	9	Y	293	372	1		234
11	23970 #	22498	-0-	-1472	-0-	22074	2	424	9	Y	385	186	1		433

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
TEMPLE INLAND "A"

22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
048169

WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5580 X	5089	-0-	-491	-0-	307	1	4572	2	N	191	173	1		656
07	6479 X	5332	-0-	-1147	-0-	210	9	307	1	N	201	351	1		506
08	6479 X	3045	-0-	-3434	-0-	221	9	133	1	N	97				603
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	107	9			N	-0-				603
10	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT				603
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT				603

STONE 'B'

WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 11236 - 11288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	63270 X	62136	-0-	-1134	-0-	300	1	61031	2	N	732	719	1		581
07	65965 X	65965	-0-	-0-	-0-	805	9	310	1	N	768	1112	1		237
08	65038 X	60465	-0-	-4573	-0-	845	9	301	1	N	815	559	1		493
09	62940 X	56644	-0-	-6296	-0-	897	9	300	1	N	648	371	1		770
10	65968 X	62749	-0-	-3219	-0-	713	9	307	1	N	878	1271	1		377
11	63840 X	NO RPT	-0-	-63840	-0-	966	9			N	NO RPT				377

D.H.J. (YEGUA 4550)
GALLOWAY ENERGY CO.
HARRIS & SMITH

22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
293303

WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

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

DABOVAL (FRIO #4 5500)
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP
DABOVAL A

22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
003599

WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

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

DABOVAL (FRIO #7-6220)		22688 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
C. J. DABOVAL -A-		WELL #: 8		RRCID -> 262155		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					19

DABOVAL (5380)		22688 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 6		RRCID -> 150608		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DABOVAL (6300)		22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
DABOVAL		WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694								
06	38513	R	38513	-0-	-0-	-0-	38174	2	339	9	N	308	348	1		117
07	44374	R	44374	-0-	-0-	-0-	44025	2	349	9	N	317	337	1		97
08	43524	#	36454	-0-	-7070	-0-	36187	2	267	9	N	243	299	1		41
09	42120	#	27840	-0-	-14280	-0-	27664	2	176	9	N	160	154	1		47
10	44361	#	24629	-0-	-19732	-0-	24460	2	169	9	N	154	128	1		73
11	42930	#	24735	-0-	-18195	-0-	24581	2	154	9	N	140	135	1		77

DABOVAL (7180)		22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP		003599														
DABOVAL, C. J.		WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	1050	1	77	9	N	70	3 8	257
07		1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1085	1	237	9	N	215	176 1	291
08		1237 R	1237	-0-	-0-	-0-	1085	1	152	9	N	138	179 1	247
09		1182 R	1182	-0-	-0-	-0-	1050	1	132	9	N	120	169 1	194
10		1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	1085	1	136	9	N	124	179 1	139
*11		1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	1050	1	129	9	N	117		256

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	282	1	4478	2	Y	21		308
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	307	1	4511	2	Y	32		340
08		5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	338	1	4647	2	Y	18	181 1	177
09		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	306	1	4384	2	Y	18		195
10		4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	351	1	4437	2	Y	38		233
*11		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	341	1	4360	2	Y	40		273

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		1110 N	1101	-0-	-9	-0-	90	1	1008	2	N	3		13
07		1395 N	918	-0-	-477	-0-	76	1	842	2	N	-0-		13
08		1302 N	1010	-0-	-292	-0-	81	1	929	2	N	-0-		13
09		1110 N	827	-0-	-283	-0-	74	1	752	2	N	1		14
10		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	87	1	1024	2	N	85		99
11		990 N	797	-0-	-193	-0-	64	1	733	2	N	-0-		99

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		7560 X	6994	-0-	-566	-0-	569	1	6425	2	Y	-0-		146
07		7812 X	7234	-0-	-578	-0-	599	1	6635	2	Y	-0-		146
08		7812 X	7333	-0-	-479	-0-	587	1	6746	2	Y	-0-		146
09		7530 X	7138	-0-	-392	-0-	639	1	6499	2	Y	-0-		146
10		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	585	1	6873	2	Y	-0-		146
*11		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	599	1	6871	2	Y	-0-		146

BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2020														

DAMASCUS (WOODBINE)		22876 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
DORRANCE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 078511		COMPL. DATE 05/24/1978		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1590 N	1506	-0-	-84	-0-	122	1	N	1		28
07	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	138	1	N	-0-		28
08	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	178	1	N	10		38
09	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	135	1	N	44		82
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	152	1	N	33		115
*11	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	159	1	N	10		125

DAMASCUS (WOODBINE 9300)		22876 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
BIRCH, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 080716		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1710 N	1501	-0-	-209	-0-	122	1	N	-0-		35
07	1736 N	1199	-0-	-537	-0-	99	1	N	-0-		35
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	140	1	N	12		47
09	1500 N	1185	-0-	-315	-0-	105	1	N	13		60
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	135	1	N	39		99
11	1710 N	1335	-0-	-375	-0-	107	1	N	-0-		99

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
ANICO UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 090403		COMPL. DATE 10/08/1980		TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	1578	-0-	-1422	105	127	1	Y	11		52
07	1457 N	1183	-0-	-274	-0-	98	1	Y	-0-		52
08	1426 N	1269	-0-	-157	-0-	100	1	Y	15	58 1	9
09	1590 N	1132	-0-	-458	-0-	100	1	Y	17		26
10	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	123	1	Y	20		46
11	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	90	1	Y	-0-		46

CARTER BROS		22876 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
		263701									
		WELL #: 1		RRCID -> 090567		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	1317	-0-	-1683	733	106	1	Y	16		97
07	2765 N	2032	-0-	-733	-0-	168	1	Y	1		98
08	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	91	1	Y	28	109 1	17
09	1320 N	1114	-0-	-206	-0-	97	1	Y	31		48
10	1860 N	1235	-0-	-625	-0-	94	1	Y	36		84
*11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		84

OIL AND GAS DIVISION

DAMASCUS (WOODBINE 9330)		//CONT.//		22876 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
CARTER BROS. GAS UNIT 6		WELL #:		6	RRCID ->	102051	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8945 - 8975	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		789 N	789	-0-	-0-	-0-	64 1	725 2	Y	-0-		105
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	62 1	682 2	Y	-0-		105
08		779 N	779	-0-	-0-	-0-	62 1	717 2	Y	-0-		105
09		600 N	574	-0-	-26	-0-	51 1	523 2	Y	-0-		105
10		818 N	818	-0-	-0-	-0-	64 1	754 2	Y	-0-		105
*11		704 N	704	-0-	-0-	-0-	56 1	648 2	Y	-0-		105

XTO ENERGY INC.				945936								
ANICO UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	209493	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 9103 - 9110	
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	166 1	310 2	Y	-0-		-0-
07		372 N	301	-0-	-71	-0-	176 1	125 2	Y	-0-		-0-
08		378 N	378	-0-	-0-	-0-	219 1	159 2	Y	-0-		-0-
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	208 1	226 2	Y	-0-		-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	237 1	268 2	Y	-0-		-0-
*11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	235 1	279 2	Y	-0-		-0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)				22898 666	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
DEGUELLO OPERATING LLC				210225								
SMITH, T. L.		WELL #:		18	RRCID ->	160281	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	4787	PERF. 3360 - 3368	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (FRIO 7500)				22954 770	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.				500806								
HOLLAND, JOHN		WELL #:		1 U	RRCID ->	005949	COMPL. DATE	05/09/1962	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7518 - 7524	
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DANBURY (NODOSARIA)				22954 840	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA	
BXP OPERATING, LLC				042191								
KILROY-VRAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	124695	COMPL. DATE	06/04/1987	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 8983 - 8998	
06		240 N	208	-0-	-32	-0-	32 1	176 2	N	-0-		-0-
07		279 N	110	-0-	-169	-0-	11 1	99 2	N	-0-		-0-
08		217 N	138	-0-	-79	-0-	12 1	126 2	N	-0-		-0-
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	101 1	692 2	N	-0-		-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	118 1	730 2	N	-0-		-0-
*11		377 N	377	-0-	-0-	-0-	51 1	326 2	N	-0-		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
BXP OPERATING, LLC		042191										
BENNETT ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 198252		COMPL. DATE 06/07/2011		TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6582 - 6594				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	293 1	372 9	N	338	290 1		250
07	651 N	550	-0-	-101	-0-	199 1	351 9	N	319	379 1		190
08	651 N	545	-0-	-106	-0-	170 1	375 9	N	341	313 1		218
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	253 1	414 9	N	376	383 1		211
10	558 N	488	-0-	-70	-0-	279 1	209 9	N	190	236 1		165
*11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	272 1	406 9	N	369	319 1		215

BENNETT ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 206057		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982				
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 212366		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENNETT ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 218348		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250				
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 1		N	-0-			64
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			64
08	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244 1		N	-0-			64
09	1890 X	1821	-0-	-69	-0-	1821 1		N	-0-			64
10	1953 X	1244	-0-	-709	-0-	1244 1		N	-0-			64
11	1890 X	1878	-0-	-12	-0-	1878 1		N	-0-			64

ROCINANTE RICE, I. P. UNIT		722675		WELL #: 2		RRCID -> 179049		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 191427		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.// 22975 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
ROCINANTE		//CONT.// 722675														
URBAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229741		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DARTEZ (HACKBERRY)		23195 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE								
PETRODOME OPERATING, LLC		660286														
LONGLEY, H. B.		WELL #: 1		RRCID -> 228413		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750								
06	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1521
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1521
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					1521
09	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					1521
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1521
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1521
LONGLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 284569		COMPL. DATE 07/19/2018		TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4476 - 4486								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)		23604 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #: 3		RRCID -> 005959		COMPL. DATE 12/18/1956		TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #: 28		RRCID -> 155453		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAYTON, NORTH (YEGUA 8400)		23604 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539														
DEERING, J. A., TR. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 005965		COMPL. DATE 04/02/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DAYTON, NORTH (5000 SAND)		23604 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY							
MAGNUM ENGINEERING COMPANY		521539													
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #: 23		RRCID -> 189093		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
ENPOWER RESOURCES INC.		252992													
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-				93
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-				93
*10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-				93
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				93

BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				111

ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				88

WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)				23745 510	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
BLAKE, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	155737	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13030 - 13055		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				23745 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992											
WOOD, VALDA				WELL #:	1	RRCID ->	179457	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	12866 - 13597		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243

GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID ->	228947	COMPL. DATE	05/13/2020	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5752 - 5844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)				23861 907	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
VELOCITY OIL AND GAS, LLC				884469											
KEMPERS				WELL #:	1	RRCID ->	138664	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	12819	PERF.	11536 - 11571		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H)				23861 908	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY				
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
SCHOENFELD				WELL #:	2	RRCID ->	157194	COMPL. DATE	07/06/1995	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	12500 - 12560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			700

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120)											
GATHER PETROLEUM CORPORATION											
SCHOENFELD											
WELL #: 23861 950 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020											
CNTY: MONTGOMERY											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2016											

ANCHOR FINANCIAL											
WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188

DEEP PINES (WDBN AC)											
FORTUNE RESOURCES LLC											
HORIZON PROPERTIES											
WELL #: 23903 300 RRCID -> 271807 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948											
CNTY: SAN JACINTO											
06	DLQ G-10	1906	-0-	1906	7752	1521	2	385	9	Y	463
07	3000 N	1580	-0-	-1420	6332	1552	2	28	9	Y	300
08	3100 N	1408	-0-	-1692	4640	1295	2	113	9	Y	231
09	3000 N	1382	-0-	-1618	3022	1185	2	197	9	Y	221
10	3100 N	1219	-0-	-1881	1141	1077	2	142	9	Y	159
*11	2451 N	1310	-0-	-1141	-0-	1194	2	116	9	Y	264

HORIZON PROPERTIES											
WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953											
06	DLQ G-10	2280	-0-	2280	8102	2051	2	229	9	Y	250
07	3000 N	2310	-0-	-690	7412	2093	2	217	9	Y	153
08	3100 N	1913	-0-	-1187	6225	1616	2	297	9	Y	243
09	3000 N	1649	-0-	-1351	4874	1477	2	172	9	Y	221
10	3100 N	1373	-0-	-1727	3147	1341	2	32	9	Y	250
*11	3000 N	1669	-0-	-1331	1816	1489	2	180	9	Y	414

HOP UNIT											
WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896											
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1038	2	34	9	N	190
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1076	2	52	9	N	55
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1121	2	40	9	N	91
09	1080 N	934	-0-	-146	-0-	897	2	37	9	N	125
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	805	2	6	9	N	130
11	1110 N	766	-0-	-344	-0-	724	2	42	9	N	168

DOC											
WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496											
06	13800 X	10893	-0-	-2907	-0-	10444	2	449	9	N	193
07	16430 X	10618	-0-	-5812	-0-	10216	2	402	9	N	194
08	16430 X	11055	-0-	-5375	-0-	10649	2	406	9	N	195
09	15900 X	9549	-0-	-6351	-0-	9161	2	388	9	N	368
10	11842 X	5274	-0-	-6568	-0-	5042	2	232	9	N	396
*11	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-	10641	2	426	9	N	218

DEEP PINES (WDBN AC)		//CONT.//		23903 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
FORTUNE RESOURCES LLC		//CONT.//		278755											
BEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281670	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13945	- 20111			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9720 X	4570	-0-	-5150	-0-	4451	2	119	9	N	108	190	1		322
07	12513 X	12513	-0-	-0-	-0-	11913	2	600	9	N	545	557	1		310
08	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	12417	2	471	9	N	428	538	1		200
09	12060 X	1609	-0-	-10451	-0-	1185	2	424	9	N	385	183	1		402
10	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7556	2	340	9	N	309	356	1		355
11	12480 X	6392	-0-	-6088	-0-	6154	2	238	9	N	216	364	1		207

MATT DILLON STATE GUI		WELL #:		1H	RRCID ->	281692	COMPL. DATE	02/14/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.13550	- 18146			
06	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6237	2	294	9	N	267				657
07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6201	2	185	9	N	168	558	1		267
08	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6465	2	224	9	N	204	176	1		295
09	6900 X	5666	-0-	-1234	-0-	5443	2	223	9	N	203	188	1		310
10	7130 X	2112	-0-	-5018	-0-	1985	2	127	9	N	115	188	1		237
11	6540 X	5473	-0-	-1067	-0-	5262	2	211	9	N	192	172	1		257

CHESTER		WELL #:		1H	RRCID ->	281693	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13165	- 13177			
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6424	2	106	9	N	96				227
07	7440 X	6704	-0-	-736	-0-	6601	2	103	9	N	94	190	1		131
08	7440 X	6990	-0-	-450	-0-	6882	2	108	9	N	98				229
09	7200 X	5387	-0-	-1813	-0-	5339	2	48	9	N	44	187	1		86
10	7037 X	4106	-0-	-2931	-0-	4005	2	101	9	N	92				178
*11	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	7067	2	156	9	N	142	187	1		133

LITTLE JOE		WELL #:		1H	RRCID ->	281694	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12545	PERF.13367	- 18480			
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3131	2	199	9	N	181	359	1		215
07	4309 X	2965	-0-	-1344	-0-	2879	2	86	9	N	78				293
08	4309 X	3247	-0-	-1062	-0-	3002	2	245	9	N	223	180	1		336
09	4170 X	2759	-0-	-1411	-0-	2745	2	14	9	N	13				349
10	3751 X	1620	-0-	-2131	-0-	1596	2	24	9	N	22				371
11	3330 X	1777	-0-	-1553	-0-	1770	2	7	9	N	6				377

HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281695	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12770	- 16190			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)		23918 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GRIMES						
OMNIA FUELS, LLC		622835													
ZINGARA		WELL #:		1	RRCID ->	200682	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10779	PERF.10848	- 16954			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-				20
07	1488 N	1243	-0-	-245	-0-	1243	2			N	-0-				20
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				20
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-				20
*10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-				20
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-				20

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE												
24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON 196231												
WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY BP STARK A-370												
876500 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116												
06	1620	X	1088	-0-	-532	-0-	728	1	360	3	N	60
07	1395	X	1043	-0-	-352	-0-	736	1	307	3	N	60
08	1302	X	953	-0-	-349	-0-	736	1	217	3	N	60
09	1260	X	978	-0-	-282	-0-	728	1	250	3	N	60
10	1240	X	892	-0-	-348	-0-	736	1	156	3	N	60
11	1080	X	827	-0-	-253	-0-	728	1	99	3	N	60

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) BRAZORIA HYDROCARBON LLC HARRIS												
24243 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA 089989												
WELL #: 2 RRCID -> 290102 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARRIS												
WELL #: 1 RRCID -> 290152 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A												
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSON ESTATE												
24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS 048169												
WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 10004												
06	T. A.		10366	-0-	10366	34683	219	1	10086	2	Y	297
							61	9				
07	T. A.		5575	-0-	5575	40258	133	1	5309	2	Y	62
							133	9				
08	T. A.		10496	-0-	10496	50754	214	1	10194	2	Y	142
							88	9				
09	57955	X	7201	-0-	-50754	-0-	300	1	6829	2	Y	207
							72	9				
10	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	207
11	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	207

DEUSSON ESTATE A												
WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236												
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)		//CONT.//		24423 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
DEUSSON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			10
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			10

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)		//CONT.//		24430 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
RAYWOOD INVESTMENTS		WELL #:		1	RRCID ->	227054	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13915	PERF.	13052 - 13130	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LADD		WELL #:		1	RRCID ->	276611	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	13350	PERF.	12805 - 12814	
06	4260 X	2398	-0-	-1862	-0-	174	1	1958	2	N	242	173 1	244
						266	9						
07	4402 X	1983	-0-	-2419	-0-	152	1	1566	2	N	241	353 1	132
						265	9						
08	3689 X	1141	-0-	-2548	-0-	71	1	881	2	N	172		304
						189	9						
09	3570 X	2524	-0-	-1046	-0-	267	1	1978	2	N	254	356 1	202
						279	9						
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		202
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		202

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		24431 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
DANIEL		WELL #:		1	RRCID ->	290227	COMPL. DATE	01/02/2020	TOTAL DEPTH	13768	PERF.	13940 - 13948	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	8640	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT		-0-
11	129600	NO RPT	-0-	-129600	-0-					N	NO RPT		-0-

GORDY OIL COMPANY		WELL #:		317150	RRCID ->	222715	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13619 - 13640	
LADNER				1									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

PLUGGED AND ABANDONED _____ 07/25/2019

OIL AND GAS DIVISION

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)			24432 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169										
TEXACO FEE "C"			WELL #:	1ST	RRCID ->	188558	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	13494 - 13526	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967							-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6967							-0-	
RDH FARMS			WELL #:	1	RRCID ->	231762	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13170 - 13250	
06	7110 X	5414	-0-	-1696	-0-	242	1	5060	2	N	102	167 1	105
						112	9						
07	6169 X	5216	-0-	-953	-0-	233	1	4884	2	N	90		195
						99	9						
08	6169 X	6155	-0-	-14	-0-	304	1	5759	2	N	84	167 1	112
						92	9						
09	5970 X	5879	-0-	-91	-0-	267	1	5499	2	N	103		215
						113	9						
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT		215
11	5970 X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT		215
DEVILLIER (LOX B)			24433 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838										
HSR E. COOPER NO. 1			WELL #:	1	RRCID ->	171899	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10699 - 10702	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
MIDDLETON, A. D. A/C #4			WELL #:	118	RRCID ->	265024	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	11385	PERF.	11013 - 11025	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
DEVILLIER (VICKSBURG)			24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.			247838										
DEVILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	061986	COMPL. DATE	02/21/1975	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10708 - 10721	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID ->	063336	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	3375 - 10518	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DEVILLIER (VICKSBURG)		//CONT.// 24433 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS						
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.		//CONT.// 247838												
HSR E. COOPER		WELL #: 2		RRCID -> 163152		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEVIL (FRIO)		24441 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
FRIENDSHIP		WELL #: 1		RRCID -> 188081		COMPL. DATE 02/06/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		24674 800		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967												
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 6GU		RRCID -> 065429		COMPL. DATE 01/14/1976		TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	156					Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 1		RRCID -> 112016		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 4OU		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #: 3OU		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346						
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1786					Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.) FOURTH FLOOR OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		//CONT.// //CONT.//	24674 800 280967	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON							
		WELL #:	17	RRCID ->	204719	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8176 - 8469		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	19	RRCID ->	226570	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	9128 - 9212		
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	41	RRCID ->	242404	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8804 - 8814		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	855			N	NO RPT			-0-
PROGENIES OPERATING LLC BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	15	RRCID ->	151793	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9244 - 9347		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	43	RRCID ->	161674	COMPL. DATE	04/06/2009	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	8760 - 8764		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
STEWART, MACO A		WELL #:	36	RRCID ->	166095	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7415 - 7431		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//	24674	800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON					
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//	681161									
STEWART, MACO A		WELL #:	2	RRCID ->	166648	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8090 - 8124	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	16	RRCID ->	171774	COMPL. DATE	11/07/1998	TOTAL DEPTH	9624	PERF.	7864 - 7893	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	3GU	RRCID ->	172236	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	7444 - 7537	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	5	RRCID ->	173201	COMPL. DATE	03/05/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7834 - 7849	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	18	RRCID ->	198557	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8548 - 8559	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

STEWART, MACO A		WELL #:	32S	RRCID ->	203349	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9056 - 9061	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MACO-STEWART		WELL #:	A 37 S	RRCID ->	210108	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8362 - 8648	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)		//CONT.//		24674	800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: GALVESTON						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161											
BAYOU DEVELOPMENT		WELL #:		20	RRCID ->	242062	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8215 -	9125		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:		22	RRCID ->	247646	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	8209 -	8344
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DIME BOX (NAVARRO)		24833		300	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE					
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267											
BAGE		WELL #:		1	RRCID ->	258055	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	4912 -	4930
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		67
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	N	-0-		67
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	1		68
						1	9						
09	30 #	11	-0-	-19	-0-	3	1	6	2	N	2		70
						2	9						
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	4	1	14	2	N	3		73
						3	9						
11	13 #	11	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	2		75
						2	9						

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)		25018		100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: TRINITY					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	224680	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	2204	PERF.	1987 -	1992
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DOBBIN (11740)		25058		400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY ENERGY CO.		293303											
HEINTZ, D.J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	087462	COMPL. DATE	03/15/1980	TOTAL DEPTH	17456	PERF.	11746 -	11772
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	8	1	28	2	N	-0-		96
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	2	N	-0-		96
08	93 N	39	-0-	-54	-0-	8	1	31	2	N	-0-		96
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	2	N	-0-		96
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-		96
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-		96

OIL AND GAS DIVISION

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19350 #	-0-	-0-	-19350	-0-					N	-0-					36
07	19313 #	-0-	-0-	-19313	-0-					N	-0-					36
08	17856 #	-0-	-0-	-17856	-0-					N	-0-					36
09	15600 #	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					36
10	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6158 R	6158	-0-	-0-	-0-	300	1	5609	2	N	226	182	1			285
						249	9									
07	6679 R	6679	-0-	-0-	-0-	310	1	6079	2	N	264	369	1			180
						290	9									
08	6789 #	6114	-0-	-675	-0-	281	1	5594	2	N	217	182	1			215
						239	9									
09	7253 R	7253	-0-	-0-	-0-	300	1	6624	2	N	299	362	1			152
						329	9									
10	7135 R	7135	-0-	-0-	-0-	310	1	6524	2	N	274	184	1			242
						301	9									
11	6450 #	5278	-0-	-1172	-0-	300	1	4749	2	N	208	370	1			80
						229	9									

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7334 X	7334	-0-	-0- B	-0-	7334	3			N	-0-					142
07	7655 X	7655	-0-	-0- B	-0-	7655	3			N	-0-					142
08	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	7258	3			N	-0-					142
09	7023 X	7023	-0-	-0- B	-0-	7023	3			N	-0-					142
*10	7562 X	7562	-0-	-0- B	-0-	7562	3			N	-0-					142
11	5160 X	NO RPT	-0-	-5160 B	-0-					N	NO RPT					142

MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					27

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

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

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1780 N	1780	-0-	-0- B	-0-	1758	3	22	9	N	20					75
07	1984 N	1972	-0-	-12 B	-0-	1950	3	22	9	N	20					95
08	2635 N	1895	-0-	-740 B	-0-	1873	3	22	9	N	20					115
09	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	3363	3	32	9	N	29			1 8		143
*10	3284 X	3284	-0-	-0- B	-0-	3262	3	22	9	N	20					163
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-					N	NO RPT					163

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'		WELL #: 3		RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8760 X	8278	-0-	-482 B	-0-	8198	3	80	9	N	73					186
07	9052 X	6731	-0-	-2321 B	-0-	6681	3	50	9	N	45	178	1			53
08	8932 X	8932	-0-	-0- B	-0-	8853	3	79	9	N	72					125
09	9415 X	9415	-0-	-0- B	-0-	9325	3	90	9	N	82	173	1	1	8	33
10	9689 X	9689	-0-	-0- B	-0-	9593	3	96	9	N	87					120
11	8640 X	NO RPT	-0-	-8640 B	-0-					N	NO RPT					120

CARTER, W. T. & BRO. B		WELL #: 4		RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460								
06	2827 X	2827	-0-	-0- B	-0-	2708	3	119	9	N	108					330
07	3038 X	3038	-0-	-0- B	-0-	2931	3	107	9	N	97	365	1			62
08	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	2850	3	118	9	N	107					169
09	2730 X	2410	-0-	-320 B	-0-	2308	3	102	9	N	93	180	1			82
10	2821 N	1957	-0-	-864 B	-0-	1885	3	72	9	N	65					147
11	2730 N	NO RPT	-0-	-2730 B	-0-					N	NO RPT					147

ALABAMA-COUSHATTA		WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266								
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					67
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					67

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101								
06	14761 X	14761	-0-	-0- B	-0-	14135	3	626	9	N	569					1225
07	15066 X	15066	-0-	-0- B	-0-	14554	3	512	9	N	465	1151	1			539
08	14599 X	14599	-0-	-0- B	-0-	14045	3	554	9	N	504	362	1			681
09	14716 X	14716	-0-	-0- B	-0-	14114	3	602	9	N	547	902	1	7	8	319
10	13950 X	12143	-0-	-1807 B	-0-	11655	3	488	9	N	444	355	1			408
11	13500 X	NO RPT	-0-	-13500 B	-0-					N	NO RPT					408

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028								
06	17010 X	17010	-0-	-0- B	-0-	277	1	15900	3	N	757	186	1			1501
						833	9									
07	18482 X	18482	-0-	-0- B	-0-	930	1	16770	3	N	711	1941	1			271
						782	9									
08	16072 X	16072	-0-	-0- B	-0-	580	1	14697	3	N	723	706	1			288
						795	9									
09	17225 X	17225	-0-	-0- B	-0-	627	1	15712	3	N	805	712	1	8	8	373
						886	9									
*10	18642 X	18642	-0-	-0- B	-0-	651	1	17016	3	N	886	923	1			336
						975	9									
11	11160 X	NO RPT	-0-	-11160 B	-0-					N	NO RPT					336

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467								
JACKSON, H.		WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	229 1	1614 3	N	71	311
07	2102 N	2102	-0-	-0- B	-0-	78 9	1755 3	N	56 184 1	183
08	2077 N	1815	-0-	-262 B	-0-	62 9	1631 3	N	48	231
09	1920 N	1811	-0-	-109 B	-0-	53 9	1625 3	N	64 183 1	112
10	2108 N	1788	-0-	-320 B	-0-	116 1	1589 3	N	78	190
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-	70 9		N	NO RPT	190
						86 9				
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35229			N	NO RPT	-0-
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 9		RRCID -> 153825		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 1		RRCID -> 154053		COMPL. DATE 06/12/1994		TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090		
06	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	69 1	623 3	N	-0-	117
07	729 N	729	-0-	-0- B	-0-	81 1	648 3	N	-0-	117
08	687 N	687	-0-	-0- B	-0-	51 1	636 3	N	-0-	117
09	690 N	662	-0-	-28 B	-0-	44 1	618 3	N	-0-	117
10	744 N	684	-0-	-60 B	-0-	46 1	638 3	N	-0-	117
11	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT	117
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 154832		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-141			N	NO RPT	-0-
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU		WELL #: 2		RRCID -> 155122		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC												//CONT.// 020467													
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6												WELL #: 6		RRCID -> 156614		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14098 - 14151					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
										CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-				

CARTER, W. T. & BRO. E												WELL #: 11		RRCID -> 157327		COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL DEPTH 14227		PERF.13966 - 14064					
06		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	21	1	191	3	N	-0-								28				
07		394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	44	1	350	3	N	-0-								28				
08		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	18	1	224	3	N	-0-								28				
09		210 N	125	-0-	-85	B	-0-	8	1	117	3	N	-0-								28				
10		341 N	306	-0-	-35	B	-0-	20	1	286	3	N	-0-								28				
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	B	-0-								N	NO RPT					28				

CHAMPION INT'L. C												WELL #: 1		RRCID -> 157577		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315		PERF.14064 - 14100					
06		6251 X	6251	-0-	-0-	B	-0-	928	1	5177	3	N	133								437				
07		5766 X	5402	-0-	-364	B	-0-	857	1	4433	3	N	102	370	1						169				
08		7210 X	7210	-0-	-0-	B	-0-	1108	1	5933	3	N	154								323				
09		6210 X	6095	-0-	-115	B	-0-	975	1	4987	3	N	121	183	1		1	8			260				
10		6417 X	5581	-0-	-836	B	-0-	877	1	4568	3	N	124	178	1						206				
11		6210 X	NO RPT	-0-	-6210	B	-0-	136	9							N	NO RPT				206				

CHAMPION INT'L. C												WELL #: 2		RRCID -> 159465		COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826		PERF.14592 - 14702					
06		520 N	520	-0-	-0-	B	-0-	77	1	432	3	N	10								91				
07		1116 N	562	-0-	-554	B	-0-	89	1	462	3	N	10								101				
08		806 N	623	-0-	-183	B	-0-	95	1	511	3	N	15								116				
09		510 N	423	-0-	-87	B	-0-	66	1	338	3	N	17								133				
10		558 N	446	-0-	-112	B	-0-	70	1	365	3	N	10								143				
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	B	-0-	11	9							N	NO RPT				143				

CARTER, W. T. & BRO. A												WELL #: 1		RRCID -> 160321		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280		PERF.14070 - 14086					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-								N	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-								N	NO RPT					-0-				

ALABAMA-COUSHATTA												WELL #: 7		RRCID -> 161469		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751		PERF.14554 - 14660					
06		12930 X	3589	-0-	-9341	B	-0-	3417	3	172	9	N	156	348	1						546				
07		16351 X	16351	-0-	-0-	B	-0-	15575	3	776	9	N	705	1068	1						183				
08		16190 X	16190	-0-	-0-	B	-0-	15396	3	794	9	N	722	736	1						169				
09		16604 X	16604	-0-	-0-	B	-0-	15732	3	872	9	N	793	735	1			7	8		220				
*10		16735 X	16735	-0-	-0-	B	-0-	15876	3	859	9	N	781	717	1						284				
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	B	-0-								N	NO RPT					284				

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)			//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//	020467										
CHAMPION INT'L. D			WELL #:	1	RRCID ->	163214	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	14714	PERF.14451 -	14513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		2002 N	2002	-0-	-0- B	-0-	297 1	1660 3	N		41		261	
							45 9							
07		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	344 1	1780 3	N		52	180 1	133	
							57 9							
08		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	348 1	1863 3	N		45		178	
							50 9							
09		2396 N	2396	-0-	-0- B	-0-	381 1	1952 3	N		57		235	
							63 9							
10		2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	464 1	2417 3	N		65	174 1	126	
							72 9							
11		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N		NO RPT		126	

CARTER, W. T. & BROS. "C"			WELL #:	5	RRCID ->	164792	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	14173	PERF.13928 -	13986		

06		5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	811 1	4453 3	N		100		283	
							110 9							
07		7495 X	7495	-0-	-0- B	-0-	1236 1	6114 3	N		132	183 1	232	
							145 9							
08		6045 X	3967	-0-	-2078 B	-0-	429 1	3460 3	N		71		303	
							78 9							
09		5850 X	4827	-0-	-1023 B	-0-	467 1	4264 3	N		87	1 8	389	
							96 9							
10		6045 X	3876	-0-	-2169 B	-0-	395 1	3384 3	N		88	183 1	294	
							97 9							
11		5850 X	NO RPT	-0-	-5850 B	-0-			N		NO RPT		294	

CARTER, W. T. & BROS. E			WELL #:	12	RRCID ->	165105	COMPL. DATE	07/25/1999	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14599 -	14649		

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		181	
07		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	24 1	149 3	N		-0-		181	
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		181	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N		-0-		181	
10		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N		-0-		181	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N		NO RPT		181	

CARTER, W. T. & BRO. "I"			WELL #:	19	RRCID ->	165297	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	13994	PERF.13778 -	13808		

06		285 N	285	-0-	-0- B	-0-	235 3	50 9	N		45		185	
07		310 N	265	-0-	-45 B	-0-	204 3	61 9	N		55		240	
08		217 N	143	-0-	-74 B	-0-	121 3	22 9	N		20		260	
09		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	297 3	42 9	N		38	181 1	117	
10		279 N	179	-0-	-100 B	-0-	121 3	58 9	N		53		170	
11		150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N		NO RPT		170	

JACKSON, H.			WELL #:	2	RRCID ->	165343	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	14780	PERF.13852 -	13990		

06		5768 X	5768	-0-	-0- B	-0-	703 1	4953 3	N		102		343	
							112 9							
07		6119 X	6119	-0-	-0- B	-0-	839 1	5173 3	N		97	181 1	259	
							107 9							
08		5698 X	5698	-0-	-0- B	-0-	414 1	5170 3	N		104	175 1	188	
							114 9							
09		6149 X	6149	-0-	-0- B	-0-	401 1	5628 3	N		109	1 8	296	
							120 9							
10		6241 X	6241	-0-	-0- B	-0-	408 1	5711 3	N		111	181 1	226	
							122 9							
11		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-			N		NO RPT		226	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//	020467							
CARTER, W. T. & BRO. "K"		WELL #:	21	RRCID ->	165563	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	14101	PERF.13950 - 13962
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2502 3	235 9	N	214	437
07	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2530 3	256 9	N	233	670
08	2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	2701 3	228 9	N	207	157
09	2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2640 3	191 9	N	174	148
10	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	2638 3	218 9	N	198	157
11	2520 N	NO RPT	-0-	-2520 B	-0-			N	NO RPT	157

CARTER, W. T. & BRO. "L"		WELL #:	22	RRCID ->	166332	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	14185	PERF.13994 - 14014
06	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1287 3	108 9	N	98	256
07	1860 N	1337	-0-	-523 B	-0-	1230 3	107 9	N	97	176
08	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1400 3	99 9	N	90	266
09	1410 N	1247	-0-	-163 B	-0-	1159 3	88 9	N	80	170
10	1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1476 3	106 9	N	96	85
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440 B	-0-			N	NO RPT	85

CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #:	23	RRCID ->	168896	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	14273	PERF.14000 - 14044
06	3000 X	2331	-0-	-669 B	-0-	2126 3	205 9	N	186	432
07	3100 X	2453	-0-	-647 B	-0-	2240 3	213 9	N	194	626
08	3131 X	2375	-0-	-756 B	-0-	2178 3	197 9	N	179	117
09	3030 X	2270	-0-	-760 B	-0-	2082 3	188 9	N	171	107
10	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-	3084 3	264 9	N	240	174
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370 B	-0-			N	NO RPT	174

CARTER, W. T. & BRO. "M"		WELL #:	24	RRCID ->	170432	COMPL. DATE	09/15/1998	TOTAL DEPTH	14301	PERF.14114 - 14122
06	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1548 3	110 9	N	100	330
07	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1768 3	97 9	N	88	82
08	1758 N	1758	-0-	-0- B	-0-	1647 3	111 9	N	101	183
09	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1329 3	84 9	N	76	83
10	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1413 3	123 9	N	112	195
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N	NO RPT	195

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	175001	COMPL. DATE	10/07/1999	TOTAL DEPTH	14980	PERF.14418 - 14462
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	20
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	20

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #:	11	RRCID ->	175707	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14250	PERF.13966 - 14046
06	9611 X	9611	-0-	-0- B	-0-	1170 1	8244 3	N	179	401
						197 9				
07	8618 X	8244	-0-	-374 B	-0-	1129 1	6960 3	N	141	182
						155 9				
08	9525 X	9525	-0-	-0- B	-0-	692 1	8639 3	N	176	175
						194 9				
09	9396 X	9396	-0-	-0- B	-0-	611 1	8590 3	N	177	169
						195 9				
*10	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	583 1	8172 3	N	170	157
						187 9				
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340 B	-0-			N	NO RPT	157

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)		//CONT.// 25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.// 020467														
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 176389		COMPL. DATE 01/08/2000		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO.		WELL #: 12		RRCID -> 176429		COMPL. DATE 01/30/2000		TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3995					N	NO RPT					-0-

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8		WELL #: 14		RRCID -> 176592		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944								
06	2970 X	2970	-0-	-0- B	-0-	364	1	2561	3	N	41					152
						45	9									
07	3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-	485	1	2992	3	N	42					194
						46	9									
08	3813 X	1874	-0-	-1939 B	-0-	137	1	1715	3	N	20	181	1			33
						22	9									
09	3690 X	3373	-0-	-317 B	-0-	220	1	3097	3	N	51					84
						56	9									
10	3813 X	2912	-0-	-901 B	-0-	190	1	2663	3	N	54					138
						59	9									
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420 B	-0-					N	NO RPT					138

JACKSON, H.		WELL #: 4		RRCID -> 177415		COMPL. DATE 04/04/2000		TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866								
06	3210 X	3102	-0-	-108 B	-0-	376	1	2652	3	N	67					210
						74	9									
07	3379 X	3295	-0-	-84 B	-0-	448	1	2762	3	N	77	176	1			111
						85	9									
08	3379 X	2936	-0-	-443 B	-0-	212	1	2654	3	N	64					175
						70	9									
09	3270 X	2991	-0-	-279 B	-0-	194	1	2727	3	N	64	1	8			238
						70	9									
10	3286 X	3022	-0-	-264 B	-0-	196	1	2752	3	N	67					305
						74	9									
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					N	NO RPT					305

CHAMPION INT'L "C"		WELL #: 3		RRCID -> 177597		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042								
06	3959 X	3959	-0-	-0- B	-0-	585	1	3266	3	N	98					248
						108	9									
07	4774 X	4039	-0-	-735 B	-0-	637	1	3295	3	N	97	182	1			163
						107	9									
08	4774 X	2399	-0-	-2375 B	-0-	368	1	1970	3	N	55					218
						61	9									
09	3960 X	2943	-0-	-1017 B	-0-	468	1	2394	3	N	74	187	1			105
						81	9									
10	4092 X	3327	-0-	-765 B	-0-	521	1	2715	3	N	83					188
						91	9									
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960 B	-0-					N	NO RPT					188

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467																	
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-					5
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT					5

CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200																	
06	8730	X	7820	-0-	-910 B	-0-	410	1	7091	3	N	290					787
07	9109	X	9109	-0-	-0- B	-0-	551	1	8188	3	N	336	720	1			403
08	9083	X	8186	-0-	-897 B	-0-	494	1	7338	3	N	322	368	1			357
09	8790	X	8204	-0-	-586 B	-0-	354	9	478	1	N	315	359	1			313
10	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	478	1	588	1	N	409	372	1			350
11	8820	X	NO RPT	-0-	-8820 B	-0-	450	9			N	NO RPT					350

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325																	
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006																	
06	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	56	1	395	3	N	-0-					15
07	468	N	468	-0-	-0- B	-0-	65	1	403	3	N	-0-					15
08	465	N	418	-0-	-47 B	-0-	31	1	387	3	N	-0-					15
09	450	N	402	-0-	-48 B	-0-	27	1	375	3	N	-0-					15
10	465	N	421	-0-	-44 B	-0-	28	1	393	3	N	-0-					15
11	390	N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT					15

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-4419					N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 020467												
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	69 1	484 3	N	-0-		36
07		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	83 1	514 3	N	-0-		36
08		567 N	567	-0-	-0- B	-0-	42 1	525 3	N	-0-		36
09		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	37 1	518 3	N	-0-		36
10		589 N	567	-0-	-22 B	-0-	38 1	529 3	N	-0-		36
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT		36

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216												
06		16770 X	5253	-0-	-11517 B	-0-	641 1	4518 3	N	85		568
							94 9					
07		17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	1	364 1	205
08		17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-		205
09		16770 X	-0-	-0-	-16770 B	-0-			N	-0-		205
10		17329 X	-0-	-0-	-17329 B	-0-			N	-0-		205
11		5250 X	NO RPT	-0-	-5250 B	-0-			N	NO RPT		205

ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086												
06		3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-	3409 3	145 9	N	132		277
07		4154 X	3423	-0-	-731 B	-0-	3299 3	124 9	N	113	178 1	212
08		4154 X	3393	-0-	-761 B	-0-	3275 3	118 9	N	107	172 1	147
09		3780 X	3011	-0-	-769 B	-0-	2891 3	120 9	N	109	183 1	72
10		3658 X	3475	-0-	-183 B	-0-	3334 3	141 9	N	128	182 1	18
11		3540 X	NO RPT	-0-	-3540 B	-0-			N	NO RPT		18

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236												
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258												
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137												
06		2 X	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		350
07		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350
08		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350
09		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350
10		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		350

BLACKSTONE MINERALS 2 WELL #: 2H RRCID -> 282795 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 14200 PERF.16229 - 16386												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26
11		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 886258												
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 282804 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 14307 PERF.14372 - 14428												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		381

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467												
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
BXP OPERATING, LLC 042191												
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012												
06	3720	X	3343	-0-	-377		-0-	2918 1	361 2	N	58 176 1	149
07	3596	X	3410	-0-	-186		-0-	3326 1	26 2	N	53	202
08	3410	X	2354	-0-	-1056		-0-	2292 1	21 2	N	37	239
09	3330	X	2754	-0-	-576		-0-	2283 1	424 2	N	43	282
*10	3441	X	3011	-0-	-430		-0-	2704 1	250 2	N	52	334
11	3330	X	2355	-0-	-975		-0-	2183 1	119 2	N	48	382

SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	148	183 1	144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	144		288
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	114	170 1	232
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	30		262
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		262
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	37		299

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000												
06	3000	N	4441	-0-	1441	1441	198 1	4168 2	N	68		193
07	3100	N	4201	-0-	1101	2542	69 1	4073 2	N	54		247
08	3100	N	3004	-0-	-96	2446	2958 2	46 9	N	42		289
09	6696	X	4250	-0-	-2446		4162 2	88 9	N	80	188 1	181
*10	3800	X	3800	-0-	-0-		3732 2	68 9	N	62	188 1	55
*11	3889	X	3889	-0-	-0-		3771 2	118 9	N	107		162

OIL AND GAS DIVISION

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
 DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3870 X	3716	-0-	-154	-0-	1059	1	2133	2	N	476	358 1	276
						524	9						
07	4092 X	3849	-0-	-243	-0-	1058	1	2237	2	N	504	357 1	423
						554	9						
08	4092 X	3225	-0-	-867	-0-	1086	1	1656	2	N	439	543 1	319
						483	9						
09	3840 X	3762	-0-	-78	-0-	1261	1	1824	2	N	615	360 1	574
						677	9						
*10	3968 X	3559	-0-	-409	-0-	2724	1	525	2	N	282	544 1	312
						310	9						
11	3720 X	3508	-0-	-212	-0-	2503	1	507	2	N	453	551 1	214
						498	9						

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	183 1	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118		236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177 1	160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	184 1	103
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145		248
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	178 1	214

BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

06	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	4688	1	9439	2	N	873	544 1	704
						960	9						
07	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	4716	1	9978	2	N	842	716 1	830
						926	9						
08	14136 X	12709	-0-	-1427	-0-	4748	1	7247	2	N	649	542 1	937
						714	9						
09	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	5616	1	8126	2	N	804	1412 1	329
						884	9						
*10	15552 X	15552	-0-	-0-	-0-	12302	1	2367	2	N	803	544 1	588
						883	9						
*11	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	11803	1	2388	2	N	798	741 1	645
						878	9						

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

06	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	4591	1	566	2	N	485	539 1	639
						534	9						
07	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5414	1	42	2	N	510	719 1	430
						561	9						
08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3409	1	31	2	N	277	355 1	352
						305	9						
09	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	3280	1	607	2	N	742	357 1	737
						816	9						
*10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3564	1	327	2	N	9		746
						10	9						
*11	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	3677	1	199	2	N	280	718 1	308
						308	9						

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191													
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1851 N	1851	-0-	-0-	542 1	1090 2		N	199	183 1		225
						219 9							
07		2077 N	1897	-0-	-180	533 1	1129 2		N	214	366 1		73
						235 9							
08		2046 N	1588	-0-	-458	560 1	855 2		N	157	177 1		53
						173 9							
09		1860 N	1853	-0-	-7	659 1	953 2		N	219			272
						241 9							
*10		1910 N	1910	-0-	-0-	1420 1	273 2		N	197	187 1		282
						217 9							
*11		1792 N	1792	-0-	-0-	1300 1	263 2		N	208	355 1		135
						229 9							
BBX OPERATING, L.L.C. 058908													
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324													
06		2028 N	2028	-0-	-0-	1588 3	440 9		N	400	536 1		319
						1253 3	352 9		N	320	363 1		276
07		1605 N	1605	-0-	-0-	1620 3	364 9		N	331	364 1		243
						1164 3	415 9		N	377	355 1		265
08		1984 N	1984	-0-	-0-				N				265
									N	NO RPT			265
09		1579 N	1579	-0-	-0-				N	NO RPT			265
									N	NO RPT			265
10		1612 N	NO RPT	-0-	-1612				N				265
									N				265
11		1920 N	NO RPT	-0-	-1920				N				265
									N				265
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473													
06		2310 N	1664	-0-	-646	1480 3	184 9		N	167			561
						1787 3	277 9		N	252	714 1		99
07		2064 N	2064	-0-	-0-	1814 3	190 9		N	173			272
						2155 3	288 9		N	262	360 1		174
08		2263 N	2004	-0-	-259	1072 3	160 9		N	145			319
						1816 3	221 9		N	201	182 1		338
09		2443 N	2443	-0-	-0-				N				338
									N				338
10		2077 N	1232	-0-	-845				N				319
									N				319
*11		2037 N	2037	-0-	-0-				N				338
									N				338
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400													
06		492 N	492	-0-	-0-	247 3	245 9		N	223	181 1		202
									N				202
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N				202
									N				202
08		37 N	37	-0-	-0-	37 3			N				202
									N				202
09		60 N	13	-0-	-47	13 3			N				202
						30 3			N				202
10		30 N	30	-0-	-0-				N				202
									N				202
*11		179 N	179	-0-	-0-	135 3	44 9		N	40	174 1		68
									N				68
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743													
06		1753 N	1753	-0-	-0-	1346 3	407 9		N	370	352 1		344
						1568 3	163 9		N	148	360 1		132
07		1731 N	1731	-0-	-0-	1224 3	318 9		N	289	349 1		72
						660 3	425 9		N	386	347 1		111
08		1542 N	1542	-0-	-0-	12 3	347 9		N	315	353 1		73
									N	440	355 1		158
09		1620 N	1085	-0-	-535				N				111
									N				111
10		1674 N	359	-0-	-1315				N				73
									N				73
11		1500 N	1148	-0-	-352				N				158
									N				158
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380													
06		719 N	719	-0-	-0-	607 3	112 9		N	102			256
									N				256
07		496 N	353	-0-	-143	266 3	87 9		N	79	176 1		159
									N				159
08		341 N	328	-0-	-13	247 3	81 9		N	74			233
									N				233
09		690 N	254	-0-	-436	202 3	52 9		N	47	179 1		101
									N				101
10		341 N	122	-0-	-219	91 3	31 9		N	28			129
									N				129
11		330 N	300	-0-	-30	206 3	94 9		N	85			214
									N				214

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		270 N	241	-0-	-29	-0-	147 3	94 9	N	85		246
07		248 N	239	-0-	-9	-0-	158 3	81 9	N	74	174 1	146
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	156 3	103 9	N	94	182 1	58
09		316 N	316	-0-	-0-	-0-	153 3	163 9	N	148		206
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	468 3	252 9	N	229	346 1	89
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	152 3	353 9	N	321		410

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600												
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	365 3	327 9	N	297	350 1	411
07		434 N	124	-0-	-310	-0-	18 3	106 9	N	96	176 1	331
08		558 N	347	-0-	-211	-0-	52 3	295 9	N	268	354 1	245
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	400 3	230 9	N	209		454
10		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1296 3	196 9	N	178	530 1	102
*11		738 N	738	-0-	-0-	-0-	686 3	52 9	N	47		149

BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	316	518 1	603
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	325	510 1	418
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	159	350 1	227
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	262	178 1	311
10		1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1445 3	24 9	N	22	179 1	154
*11		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2244 3	190 9	N	173	180 1	147

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190												
06		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1756 3	130 9	N	118	177 1	324
07		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	1702 3	534 9	N	485	540 1	269
08		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1499 3	330 9	N	300	532 1	37
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	1782 3	382 9	N	347	340 1	44
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1514 3	326 9	N	296	172 1	168
*11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1374 3	347 9	N	315	179 1	304

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394												
06		2340 X	1682	-0-	-658	-0-	1161 3	521 9	N	474	682 1	457
07		2418 X	1442	-0-	-976	-0-	806 3	636 9	N	578	523 1	512
08		2418 X	1374	-0-	-1044	-0-	880 3	494 9	N	449	703 1	258
09		2340 X	1501	-0-	-839	-0-	954 3	547 9	N	497	359 1	396
10		2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	1481 3	547 9	N	497	529 1	364
11		1680 X	652	-0-	-1028	-0-	105 3	547 9	N	497	362 1	499

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		194

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683												
06		879 N	879	-0-	-0-	-0-	648 3	231 9	Y	210	358 1	129
07		682 N	465	-0-	-217	-0-	296 3	169 9	Y	154	176 1	107
08		403 N	195	-0-	-208	-0-	143 3	52 9	Y	47		154
09		666 N	666	-0-	-0-	-0-	458 3	208 9	Y	189	183 1	160
10		465 N	455	-0-	-10	-0-	317 3	138 9	Y	125	178 1	107
*11		477 N	477	-0-	-0-	-0-	300 3	177 9	Y	161	166 1	102

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	13697	PERF.13500	- 18628		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2340 N	1579	-0-	-761	-0-	1472	3	107	9	N	97				468
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2136	3	116	9	N	105	353	1		220
08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2633	3	99	9	N	90	176	1		134
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1504	3	113	9	N	103				237
10	2263 N	1621	-0-	-642	-0-	1529	3	92	9	N	84	177	1		144
11	2340 N	1846	-0-	-494	-0-	1722	3	124	9	N	113				257

BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008										TOTAL DEPTH	13095	PERF.13047	- 18639		
06	783 N	421	-0-	-362	-0-	274	3	147	9	Y	134	186	1		196
07	1085 N	581	-0-	-504	-0-	431	3	150	9	Y	136	176	1		156
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	606	3	244	9	Y	222	177	1		201
09	420 N	225	-0-	-195	-0-	135	3	90	9	Y	82	182	1		101
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	568	3	195	9	Y	177				278
11	810 N	531	-0-	-279	-0-	331	3	200	9	Y	182	334	1		126

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008										TOTAL DEPTH	13500	PERF.13100	- 17646		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009										TOTAL DEPTH	12165	PERF.11834	- 17648		
06	4500 X	4067	-0-	-433	-0-	3826	3	241	9	N	219	355	1		155
07	4433 X	2264	-0-	-2169	-0-	2079	3	185	9	N	168	173	1		150
08	3534 X	3169	-0-	-365	-0-	3003	3	166	9	N	151				301
09	4080 X	2979	-0-	-1101	-0-	2739	3	240	9	N	218	183	1		336
10	4216 X	2494	-0-	-1722	-0-	2329	3	165	9	N	150	179	1		307
11	4080 X	3280	-0-	-800	-0-	3059	3	221	9	N	201	341	1		167

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009										TOTAL DEPTH	12676	PERF.12688	- 17077		
06	90 N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-				296
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-				296
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				296
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	16	3	6	9	N	5	161	1		140
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-				140
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	5	3	10	9	N	9				149

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008										TOTAL DEPTH	13754	PERF.12919	- 19144		
06	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	9355	3	945	9	N	859	880	1		461
07	10106 X	9156	-0-	-950	-0-	8621	3	535	9	N	486	532	1		415
08	10106 X	8100	-0-	-2006	-0-	7802	3	298	9	N	271	538	1		148
09	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	9192	3	801	9	N	728	684	1		192
10	10633 X	8105	-0-	-2528	-0-	7592	3	513	9	N	466	541	1		117
11	10290 X	7461	-0-	-2829	-0-	6817	3	644	9	N	585	357	1		345

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008										TOTAL DEPTH	13105	PERF.12994	- 18150		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	48 3	6 9	N	5				143
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	N	1				144
08		93 N	38	-0-	-55	-0-	34 3	4 9	N	4				148
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	27 3	3 9	N	3				151
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-				151
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-				151

LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848														
06		3390 X	1857	-0-	-1533	-0-	1783 3	74 9	N	67	177	1		144
07		3503 X	2814	-0-	-689	-0-	2651 3	163 9	N	148	167	1		125
08		3503 X	1357	-0-	-2146	-0-	1292 3	65 9	N	59				184
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3314 3	179 9	N	163	177	1		170
10		2821 X	1939	-0-	-882	-0-	1808 3	131 9	N	119	179	1		110
11		2730 X	1129	-0-	-1601	-0-	1077 3	52 9	N	47				157

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625														
06		3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3525 3	448 9	N	407	530	1		587
07		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	2983 3	309 9	N	281	531	1		337
08		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	2797 3	436 9	N	396	522	1		211
09		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	2771 3	382 9	N	347	177	1		381
10		2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2431 3	358 9	N	325	351	1		355
*11		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2677 3	332 9	N	302	362	1		295

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291														
06		892 N	892	-0-	-0-	-0-	758 3	134 9	N	122				480
07		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	996 3	95 9	N	86	348	1		218
08		961 N	818	-0-	-143	-0-	717 3	101 9	N	92				310
09		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	879 3	157 9	N	143	177	1		276
10		1054 N	456	-0-	-598	-0-	388 3	68 9	N	62				338
*11		780 N	633	-0-	-147	-0-	487 3	146 9	N	133	179	1		292

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037														
06		2490 X	2414	-0-	-76	-0-	1906 3	508 9	N	462	697	1		317
07		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2339 3	539 9	N	490	528	1		279
08		2573 X	1745	-0-	-828	-0-	1284 3	461 9	N	419	536	1		162
09		2490 X	1727	-0-	-763	-0-	1218 3	509 9	N	463	352	1		273
10		2573 X	1792	-0-	-781	-0-	1283 3	509 9	N	463	357	1		379
*11		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2239 3	509 9	N	463	538	1		304

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682														
06		2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2102 3	536 9	N	487	878	1		272
07		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2321 3	636 9	N	578	536	1		314
08		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2441 3	692 9	N	629	534	1		409
09		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2501 3	508 9	N	462	547	1		324
10		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2286 3	563 9	N	512	520	1		316
*11		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	3728 3	625 9	N	568	722	1		162

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911														
06		5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	2050 3	167 9	N	152				455
07		3162 X	2964	-0-	-198	-0-	2730 3	234 9	N	213	353	1		315
08		3162 X	2671	-0-	-491	-0-	2267 3	404 9	N	367	359	1		323
09		3060 X	2094	-0-	-966	-0-	2093 3	1 9	N	1				324
10		2976 X	2157	-0-	-819	-0-	2032 3	125 9	N	114	183	1		255
11		2880 X	2828	-0-	-52	-0-	2591 3	237 9	N	215	354	1		116

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: POLK					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010													TOTAL	DEPTH	13033	PERF.12390	-	20105
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06		3900 X	2539	-0-	-1361	-0-	2412	3	127	9	N	115				478		
07		4030 X	3320	-0-	-710	-0-	3120	3	200	9	N	182	352	1		308		
08		3441 X	2554	-0-	-887	-0-	2359	3	195	9	N	177	352	1		133		
09		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3654	3	262	9	N	238	182	1		189		
10		3441 X	2651	-0-	-790	-0-	2460	3	191	9	N	174	177	1		186		
*11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4462	3	243	9	N	221	178	1		229		

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011													TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12608	-	18841
06		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1603	3	296	9	N	269	351	1		284		
07		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1705	3	272	9	N	247	356	1		175		
08		1705 N	905	-0-	-800	-0-	720	3	185	9	N	168	178	1		165		
09		1890 N	525	-0-	-1365	-0-	219	3	306	9	N	278	176	1		267		
10		1984 N	773	-0-	-1211	-0-	578	3	195	9	N	177	177	1		267		
*11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	859	3	257	9	N	234	359	1		142		

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010													TOTAL	DEPTH	12482	PERF.12478	-	18610
06		24990 X	6210	-0-	-18780	-0-	5623	3	587	9	N	534	887	1		544		
07		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6268	3	594	9	N	540	884	1		200		
08		5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	5247	3	528	9	N	480	533	1		147		
09		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4464	3	497	9	N	452	355	1		244		
10		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	4627	3	491	9	N	446	333	1		357		
*11		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4562	3	552	9	N	502	700	1		159		

OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL	DEPTH	12492	PERF.12245	-	17907
06		9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	8942	3	497	9	N	452	529	1		454		
07		10418 X	10418	-0-	-0-	-0-	9815	3	603	9	N	548	873	1		129		
08		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	8010	3	581	9	N	528	356	1		301		
09		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5701	3	161	9	N	146	175	1		272		
10		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10051	3	626	9	N	569	534	1		307		
*11		1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	1175	3	293	9	N	266	339	1		234		

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011													TOTAL	DEPTH	13582	PERF.12825	-	20414
06		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2029	3	278	9	N	253	350	1		349		
07		1891 X	1574	-0-	-317	-0-	1337	3	237	9	N	215	353	1		211		
08		2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1840	3	282	9	N	256	358	1		109		
09		2310 X	1902	-0-	-408	-0-	1609	3	293	9	N	266	173	1		202		
10		2387 X	1854	-0-	-533	-0-	1520	3	334	9	N	304				506		
11		2310 X	1370	-0-	-940	-0-	1184	3	186	9	N	169	363	1		312		

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008													TOTAL	DEPTH	12735	PERF.12454	-	18587
06		5880 X	5105	-0-	-775	-0-	4445	3	660	9	N	600	704	1		581		
07		5828 X	4759	-0-	-1069	-0-	3961	3	798	9	N	725	1052	1		254		
08		5704 X	3870	-0-	-1834	-0-	3294	3	576	9	N	524	539	1		239		
09		5400 X	4455	-0-	-945	-0-	3731	3	724	9	N	658	713	1		184		
10		5270 X	4018	-0-	-1252	-0-	3401	3	617	9	N	561	356	1		389		
11		5100 X	3647	-0-	-1453	-0-	3006	3	641	9	N	583	715	1		257		

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011													TOTAL	DEPTH	13568	PERF.12700	-	19943
06		630 N	444	-0-	-186	-0-	27	3	417	9	N	379	527	1		585		
07		403 N	375	-0-	-28	-0-	19	3	356	9	N	324	701	1		208		
08		589 N	457	-0-	-132	-0-	25	3	432	9	N	393	495	1		106		
09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	3	525	9	N	477	347	1		236		
10		944 N	944	-0-	-0-	-0-	31	3	913	9	N	830	535	1		531		
11		450 N	21	-0-	-429	-0-	20	3	1	9	N	1	178	1		354		

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK															
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		761 N	761	-0-	-0-	-0-	667 3	94 9	N		85	178 1			173
07		852 N	852	-0-	-0-	-0-	740 3	112 9	N		102	179 1			96
08		1054 N	829	-0-	-225	-0-	733 3	96 9	N		87				183
09		750 N	742	-0-	-8	-0-	635 3	107 9	N		97				280
10		837 N	102	-0-	-735	-0-	87 3	15 9	N		14	181 1			113
11		810 N	18	-0-	-792	-0-	18 3		N		-0-				113

DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
06		7410 X	5926	-0-	-1484	-0-	5687 3	239 9	N		217	532 1			115
07		6789 X	6072	-0-	-717	-0-	5828 3	244 9	N		222	177 1			160
08		7037 X	5358	-0-	-1679	-0-	5319 3	39 9	N		35	178 1			17
09		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	7157 3	559 9	N		508	355 1			170
10		7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	6755 3	333 9	N		303	179 1			294
*11		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	5847 3	283 9	N		257	185 1			366

JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 3		N		-0-				184
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N		-0-				184
08		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		N		-0-				184
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N		-0-				184
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N		-0-				184
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 3		N		-0-				184

YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080															
06		10380 X	6523	-0-	-3857	-0-	6385 3	138 9	N		125				434
07		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	9558 3	164 9	N		149	353 1			230
08		9455 X	8405	-0-	-1050	-0-	8274 3	131 9	N		119	180 1			169
09		9150 X	8025	-0-	-1125	-0-	7890 3	135 9	N		123				292
10		9734 X	6782	-0-	-2952	-0-	6663 3	119 9	N		108	183 1			217
11		9420 X	6720	-0-	-2700	-0-	6564 3	156 9	N		142				359

GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984															
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-				86
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				86
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233 3		N		-0-				86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				86
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N		-0-				86
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N		-0-				86

KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219															
06		11458 X	11458	-0-	-0-	-0-	11137 3	321 9	N		292	351 1			356
07		11501 X	9578	-0-	-1923	-0-	9229 3	349 9	N		317	532 1			141
08		11501 X	8782	-0-	-2719	-0-	8477 3	305 9	N		277	348 1			70
09		11130 X	8655	-0-	-2475	-0-	8311 3	344 9	N		313	155 1			228
10		11501 X	7024	-0-	-4477	-0-	6731 3	293 9	N		266	358 1			136
11		11130 X	7540	-0-	-3590	-0-	7197 3	343 9	N		312	186 1			262

BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300															
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N		-0-				193
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				193
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N		-0-				193
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N		-0-				193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				193
*11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N		-0-				193

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE)		25647 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
CHAMPION INT'L B		WELL #:	5	RRCID ->	164639	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13939 - 13990	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	117		520
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	107	499 1	128
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	86	156 1	58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	65		123
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	72		195
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		195

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L)		25647 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467									
RINEHART, M. C.		WELL #:	1	RRCID ->	171193	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	14189	PERF.14070 - 14080	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)		25651 329		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
DOUBLE BAYOU CGU 1		WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 6270 - 6300	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 14)		25651 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047									
TYTEX WELL NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	275360	COMPL. DATE	12/09/2010	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9014 - 9016	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	179	174 1	284
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	436	653 1	67
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	396	334 1	129
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	418	336 1	211
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	354	229 1	336
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	381	647 1	70

DRAKES BRANCH (COCKFIELD)		26058 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
QUAIL CREEK OIL CORPORATION		684517									
AR&S DRAKES BRANCH FEE		WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF. 4990 - 5100	
06		600 N	-0-	-0-	-600	-0-		N	-0-		-0-
07		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27668 03/01/2018											

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	81

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	14B2 EXT	2225	-0-	2225	2225	2225	2		N	-0-	65
08	14B2 EXT	17543	-0-	17543	19768	17236	2	307 9	N	279	344
09	14B2 EXT	12842	-0-	12842	32610	12728	2	114 9	N	104	448
10	14B2 EXT	3290	-0-	3290	35900	3279	2	11 9	N	10	95
11	14B2 EXT	4318	-0-	4318	40218	2045	1	2212 2	N	55	150
61 9											

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-	125
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-	125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125

OIL AND GAS DIVISION

DREWS LANDING (WILCOX CONS)		//CONT.//		26099 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC		//CONT.//		878942									
MORIAN		WELL #:		6	RRCID ->	232614	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12228	PERF.	10644 - 10699	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		750 N	465	-0-	-285	-0-	173 1	292 2	N	-0-			48
07		796 N	796	-0-	-0-	-0-	783 1	2 2	N	10			58
							11 9						
08		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779 2		N	-0-			58
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-			58
10		919 N	919	-0-	-0-	-0-	435 1	484 2	N	-0-			58
11		1710 N	704	-0-	-1006	-0-	338 1	366 2	N	-0-			58

MORIAN		WELL #:		7	RRCID ->	233276	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9998 - 10863	
06		2100 X	1276	-0-	-824	-0-	287 1	802 2	N	170	454 1		167
							187 9						
07		2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	2261 1	5 2	N	126	181 1		112
							139 9						
08		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5005 2	331 9	N	301	178 1		235
09		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4090 2	405 9	N	368	363 1		240
10		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	3195 1	3560 2	N	417	507 1		150
							459 9						
*11		6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	2983 1	3227 2	N	370	363 1		157
							407 9						

MORIAN		WELL #:		5	RRCID ->	234041	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10298 - 10318	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			97

MORIAN		WELL #:		8	RRCID ->	235136	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10162 - 12232	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

MORIAN		WELL #:		9	RRCID ->	236060	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9776 - 11225	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3690 X	1784	-0-	-1906	-0-	638	1	1122	2	N	22	14	1				259
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4574	1	9	2	N	3	178	1				84
08	3813 X	3166	-0-	-647	-0-	3141	2	25	9	N	23						107
09	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-						107
10	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	2284	1	2544	2	N	12						119
11	3690 X	3560	-0-	-130	-0-	1708	1	1849	2	N	3						122

LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

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

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

06	7920 X	3736	-0-	-4184	-0-	1289	1	2349	2	N	89	238	1				125
07	8742 X	6486	-0-	-2256	-0-	6409	1	12	2	N	59						184
08	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16484	2	88	9	N	80						264
09	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	11884	2	88	9	N	80	182	1				162
10	12104 X	12104	-0-	-0-	-0-	5684	1	6332	2	N	80						242
*11	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-	5028	1	5440	2	N	84	187	1				139

LAZY M WELL #: 5 RRCID -> 281253 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	232	508	1				317
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	274	501	1				90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	355	1				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	307	357	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	301	180	1				121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	267	351	1				170

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DUFFY (FRIO 5550)		26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY		WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF. 5425 - 5430
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY (5370)		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
DUFFY, G. A.		WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5396 - 5400
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF. 5380 - 5384
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DUFFY, G. A.		26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #:	12	RRCID ->	215628	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 5372 - 5404
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUKE (6200)		26401 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
SWANSON		WELL #:	1	RRCID ->	283644	COMPL. DATE	11/02/2016	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5976 - 5979
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		88
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88

DUNCAN (WILCOX)		26492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611								
I. V. DUNCAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	283354	COMPL. DATE	04/04/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9914 - 10042
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		58

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2020

OIL AND GAS DIVISION

DUNCAN, S. (YEGUA 6500)		26495 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
M & S EXPLORATION		518896												
WADDELL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED 06/11/2019														

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ARCADIA OPERATING, LLC		028734												
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6510	X	5181	-0-	-1329	-0-	5151 2	30 9	N	27				177
07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9937 2	50 9	N	45				222
08	8308	X	6280	-0-	-2028	-0-	6261 2	19 9	N	17				239
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7634 2	31 9	N	28	188 1			79
10	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7118 2	33 9	N	30				109
11	8040	X	5649	-0-	-2391	-0-	5610 2	39 9	N	35				144

RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

ATLAS OPERATING LLC		036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
STODDARD -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STODDARD-LEWIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 147005		COMPL. DATE 05/24/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10194 - 10206				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

LEWIS, J. C.		WELL #: 2		RRCID -> 160251		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 11687		PERF.10384 - 10540				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	677 2	92 9	Y	84	122 1			21
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	754 2	66 9	Y	60	55 1			26
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	575 2	48 9	Y	44	59 1			11
09	DLQ	G-10	541	-0-	541	-0-	488 2	53 9	Y	48	57 1			2
10	DLQ	G-10	871	-0-	871	-0-	1412 805 2	66 9	Y	60	55 1			7
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1412		Y	NO RPT				7

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.// 26506 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 1		RRCID -> 188995		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10528 - 10593	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	5412 2	80 9	N	73	187 1	4
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6223 2	217 9	N	197	187 1	14
08	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6616 2	111 9	N	101		115
09	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5903 2	118 9	N	107	183 1	39
*10	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6387 2	121 9	N	110		149
11	300 X	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		149

LEWIS, J. C.		WELL #: 6		RRCID -> 212981		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 11480		PERF.10362 - 10426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LEWIS, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 214657		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 11533		PERF.11303 - 11307	
06	480 N	247	-0-	-233	-0-	205 2	42 9	Y	38	61 1	20
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	368 2	46 9	Y	42	38 1	24
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	318 2	25 9	Y	23	30 1	17
09	DLQ G-10	145	-0-	145	145	109 2	36 9	Y	33	40 1	10
10	DLQ G-10	457	-0-	457	602	411 2	46 9	Y	42	39 1	13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		13

LEWIS, J. C. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 217099		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH 11903		PERF.10506 - 10564	
06	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1722 2	50 9	Y	45	121 1	143
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1284 2	88 9	Y	80	77 1	146
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1878 2	47 9	Y	43	59 1	130
09	DLQ G-10	1343	-0-	1343	1343	1270 2	73 9	Y	66	79 1	117
10	DLQ G-10	2206	-0-	2206	3549	2118 2	88 9	Y	80	77 1	120
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3549			Y	NO RPT		120

J. C. LEWIS		WELL #: 5		RRCID -> 249828		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11481		PERF.11372 - 11380	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		RRCID -> 188108		COMPL. DATE 09/22/2001		TOTAL DEPTH 11578		PERF.11242 - 11280	
SANTOS-LEWIS GU		WELL #: 2									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		258

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)		//CONT.//		26506 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
GATHER PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		292850								
ALLEGRO-BUCKEYE		WELL #:		1	RRCID ->	202774	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11496 - 11758	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							212

SANTOS-BUCKEYE		WELL #:		2	RRCID ->	279055	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	14719	PERF.11753 - 11760	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		47

SHOCO PRODUCTION LLC		778196		1H	RRCID ->	271146	COMPL. DATE	10/25/2013	TOTAL DEPTH	10438	PERF.11486 - 14330	
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	570	2	66	9	N	60	130
07	651 N	603	-0-	-48	-0-	549	2	54	9	N	49	179
08	682 N	561	-0-	-121	-0-	485	2	76	9	N	69	61
09	630 N	350	-0-	-280	-0-	346	2	4	9	N	4	65
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17	82
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	537	2	24	9	N	22	104

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.)		26510 500		ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
PIERCE EST. OIL & GAS INTS.		WELL #:		1	RRCID ->	048189	COMPL. DATE	03/31/1970	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11326 - 11336	
06	3630	3123	-0-	-507	-0-	3080	2	43	9	N	39	236
07	3751	3118	-0-	-633	-0-	2953	2	165	9	N	150	202
08	3209 R	3209	-0-	-0-	-0-	3176	2	33	9	N	30	44
09	3064 R	3064	-0-	-0-	-0-	3036	2	28	9	N	25	69
10	3279 R	3279	-0-	-0-	-0-	3240	2	39	9	N	35	104
11	3120 #	2841	-0-	-279	-0-	2791	2	50	9	N	45	149

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.)		26510 600		ONE WELL	CNTY: MATAGORDA							
KRISTEN OIL AND GAS, INC.		477382										
PIERCE ESTATES		WELL #:		1	RRCID ->	051155	COMPL. DATE	09/03/1971	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11106 - 11116	
06	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1198	1	24	2	N	9	235
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1042	1	24	2	N	10	245
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1208	1	24	2	N	8	253
*09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	18	1	878	2	N	2	255
*10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	24	1	1168	2	N	3	258
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT	258

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) LEXINGTON EXPLORATION LLC STEELE, L. M. TRUST		26512 700 500221	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:		1	RRCID -> 130044	COMPL. DATE 01/25/1989	TOTAL DEPTH 16500	PERF.11302	- 11321	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) PLANTATION OPERATING CO., INC. TERRY, P.P.		26513 200 667907	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
WELL #:			RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	- 10867	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	164
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000								

DURKEE (DY SAND) AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC PIZZITOLA UNIT		26754 040 019752	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		2	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	- 6902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

BASH UNIT		WELL #:	A 6	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	- 7014
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) ETOCO, L.P. WALKER		26876 700 255133	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
WELL #:		1R	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	- 12501	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

WALKER		WELL #:	2D	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	- 5844
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DYERSDALE, N. (CM-2)		26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
MENGDEN, W. ESTATE OF		559696													
RJS UNIT		WELL #:		4 U		RRCID -> 067977		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 C		RRCID -> 064772		COMPL. DATE 12/17/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (CM-3)		26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
CRISCO OPERATING LLC		189978													
MARSHALL, A. B. FEE		WELL #:		30		RRCID -> 156112		COMPL. DATE 10/21/1995		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9050 - 9130			
06	DLQ G-10	37	-0-	37	46	33	1	4	9	Y	4				16
07	DLQ G-10	21	-0-	21	67	13	1	8	9	Y	7				23
08	DLQ G-10	13	-0-	13	80	10	1	3	9	Y	3				26
*09	97 N	17	-0-	-80	-0-	14	1	3	9	Y	3				29
*10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	Y	2				31
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	21	4	2	9	Y	2				33

RJS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 272057		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9054 - 9079			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	16	4	1	9	N	1				1
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	32	4	12	9	N	11				12
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	22	4	3	9	N	3				15
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	4	1	9	N	1				16
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	4	3	9	N	3				19

MENGDEN, W. ESTATE OF		559696		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
RJS UNIT		WELL #:		4 L		RRCID -> 067978		COMPL. DATE 03/25/1976		TOTAL DEPTH 9175		PERF. N/A			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GEORGE KOSTAS		WELL #:		2 T		RRCID -> 062707		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 9325		PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DYERSDALE, N. (8100)		26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
CRISCO OPERATING LLC		189978										
BROOK, M. I.		WELL #: 2		RRCID -> 201402		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2	341
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	14	4	4	9	N	4	345
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	354
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	4	3	9	N	3	3
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	4	1	9	N	1	4

DYNAMIC (FRIO 3700)		26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
KALLAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179413		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)		26909 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926										
DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 182405		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	75	1	1349	2	N	30	226
07	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	33	9	75	1	N	25	67
08	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	28	9	75	1	N	31	98
09	1470 N	1403	-0-	-67	-0-	34	9	75	1	N	28	126
10	1457 N	1358	-0-	-99	-0-	31	9	75	1	N	24	150
*11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	26	9	75	1	N	35	185
						39	9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456										
LLSE MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 254918		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185829		COMPL. DATE 06/17/2001		TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	614	1	953	2	Y	4	12
07	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	1706	3	649	1	Y	2	14
08	3503 X	3417	-0-	-86	-0-	2	9	674	1	Y	1	5
09	3300 X	3298	-0-	-2	-0-	2117	3	625	2	Y	1	5
10	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	658	1	2640	3	Y	-0-	5
11	3300 X	3234	-0-	-66	-0-	681	1	2729	3	Y	-0-	5
						615	1	2618	3	Y	1	6
						1	9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185831		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

FORGASON DEEP G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 191841		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670				
06	16320 X	15167	-0-	-1153	-0-	2842	1	4405	2	Y	32	142
						7885	3		35	9		
07	16430 X	14420	-0-	-2010	-0-	2817	1	11572	3	Y	28	170
						31	9					
08	16430 X	13821	-0-	-2609	-0-	2721	1	2522	2	Y	32	202
						8543	3		35	9		
09	15180 X	12806	-0-	-2374	-0-	2549	1	10223	3	Y	31	82
						34	9					
10	15686 X	13292	-0-	-2394	-0-	2648	1	10610	3	Y	31	113
						34	9					
11	15180 X	14762	-0-	-418	-0-	2800	1	11916	3	Y	42	155
						46	9					

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195513		COMPL. DATE 04/29/2003		TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770				
06	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	583	1	903	2	Y	3	11
						1616	3		3	9		
07	3255 X	3092	-0-	-163	-0-	605	1	2485	3	Y	2	13
						2	9					
08	3255 X	2878	-0-	-377	-0-	568	1	526	2	Y	1	2
						1783	3		1	9		
09	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	541	1	2166	3	Y	-0-	2
10	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	622	1	2494	3	Y	-0-	2
*11	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	753	1	3206	3	Y	1	3
						1	9					

FORGASON DEEP UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 196147		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550				
06	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	443	1	687	2	Y	9	31
						1228	3		10	9		
07	2480 N	2195	-0-	-285	-0-	429	1	1758	3	Y	7	38
						8	9					
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	465	1	432	2	Y	5	43
						1463	3		6	9		
09	2340 N	2296	-0-	-44	-0-	458	1	1838	3	Y	-0-	-0-
10	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	436	1	1748	3	Y	2	2
						2	9					
11	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	428	1	1825	3	Y	8	10
						9	9					

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.// 26909 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 10R		RRCID -> 209797		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	601	1	931	2	Y	3			12
						1665	3		3					
07	3379 X	3231	-0-	-148	-0-	632	1	2597	3	Y	2			14
						2	9							
08	3379 X	3358	-0-	-21	-0-	663	1	614	2	Y	2	11	1	5
						2079	3		2					
09	3270 X	3194	-0-	-76	-0-	638	1	2556	3	Y	-0-			5
10	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	677	1	2713	3	Y	-0-			5
11	3240 X	3225	-0-	-15	-0-	613	1	2611	3	Y	1			6
						1	9							

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 210743		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORGASON DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 213823		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEACH CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223715		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010					
06	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	375	1	582	2	Y	3			11
						1041	3		3					
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	392	1	1614	3	Y	2			13
						2	9							
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	413	1	383	2	Y	2	9	1	6
						1299	3		2					
09	1980 N	1978	-0-	-2	-0-	394	1	1584	3	Y	-0-			6
10	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	388	1	1558	3	Y	-0-			6
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	363	1	1543	3	Y	1			7
						1	9							

DYNAMIC (YEGUA 7250)		26909 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926												
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 282567		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125					
06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	30	1	1811	2	N	12			177
						13	9							
07	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	30	1	1575	2	N	14	147	1	44
						15	9							
08	2170 N	2056	-0-	-114	-0-	30	1	2011	2	N	14			58
						15	9							
09	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	30	1	1790	2	N	16			74
						18	9							
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	30	1	2171	2	N	14			88
						15	9							
11	1980 N	1302	-0-	-678	-0-	30	1	1252	2	N	18			106
						20	9							

EAGLE BAY (VICKSBURG)			27068 470			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			267774									
SAN LEON UNIT SWD			WELL #:	1	RRCID ->	176012	COMPL. DATE	08/25/1999	TOTAL DEPTH	6066	PERF.	5600 - 5746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	5ST	RRCID ->	179673	COMPL. DATE	08/17/2000	TOTAL DEPTH	16301	PERF.	16510 - 18135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	6	RRCID ->	183756	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	16190	PERF.	15524 - 15680
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN LEON GAS UNIT			WELL #:	1ST	RRCID ->	185633	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	16280	PERF.	14916 - 14950
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:	3291	RRCID ->	186891	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.	16260 - 17110
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	7	RRCID ->	188921	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.	16146 - 16159
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331			WELL #:	9	RRCID ->	191681	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	15899 - 15991
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG)		//CONT.// 27068 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		//CONT.// 267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 8		RRCID -> 207398		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	94		N	NO RPT		-0-

BLOW FISH GAS UNIT 329		WELL #: 2		RRCID -> 227360		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 330 GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234082		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN LEON GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 255675		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 330		WELL #: 3		RRCID -> 269151		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)		27068 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774								
STATE TRACT 331		WELL #: 5ST		RRCID -> 178537		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)			//CONT.//		27068 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
FIELDWOOD ONSHORE LLC			//CONT.//		267774							
EAGLE BAY GAS UNIT			WELL #:		3291	RRCID ->	186892	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	15913	PERF.17006 - 17110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 331			WELL #:		7	RRCID ->	188919	COMPL. DATE	02/23/2002	TOTAL DEPTH	16462	PERF.15421 - 15248
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLE LAKE (WILCOX A-2)					27094 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID ->	279146	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	9962	PERF. 9609 - 9629
06	17730	#	-0-	-0-	-17730	-0-			N	-0-		81
07	14105	#	-0-	-0-	-14105	-0-			N	-0-		81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		81

EAGLE LAKE (WILCOX A-3)					27094 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO		
AURORA RESOURCES CORPORATION					036931							
EAGLE LAKE GAS UNIT #2			WELL #:		1	RRCID ->	283201	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	9679	PERF. 9661 - 9674
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		177
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		177

EAGLE'S CLAW (YEGUA)					27137 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
SHIDLER, MARK L., INC.					776590							
PATOS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	146623	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7610 - 7634
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTER (15120)					27316 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO		
VIPER S.W.D., LLC					886209							
LEHRER			WELL #:		2	RRCID ->	199076	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	16650	PERF.14798 - 14818
06	6030	X	5528	-0-	-502	-0-	5528	2	N	-0-		-0-
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-		-0-
08	6231	X	276	-0-	-5955	-0-	276	2	N	-0-		-0-
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-			N	NO RPT		-0-
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-			N	NO RPT		-0-
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTER, S. (HEARTBREAK)		27326 220		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
VAQUERO OPERATING		882776												
LEHRER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 186461		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

EATON (MIOCENE 2000)		27372 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 088466		COMPL. DATE 05/29/1980		TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-
08		341 N	328	-0-	-13	-0-	-0-	328	2	N	-0-			-0-
*09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EATON (MIOCENE 2100)		27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931												
EATON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085671		COMPL. DATE 10/28/1979		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000)		27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
GEOFETRA PARTNERS, LLC		300824												
DUKE		WELL #: 1 A		RRCID -> 087277		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAR M RANCH		27700 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
GEOFETRA PARTNERS, LLC		300824												
DUKE		WELL #: 1		RRCID -> 171900		COMPL. DATE 01/02/1999		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936						
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		2220 N	2000	-0-	-220	-0-	-0-	2000	2	N	-0-			130
07		2790	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-			130
08		2790	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-			N	-0-			130
09		2700	-0-	-0-	-2700	-0-	-0-			N	-0-			130
*10		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-	-0-			N	-0-			130
11		2010 #	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-			N	-0-			130

OIL AND GAS DIVISION

EDNY DUKE (WILCOX 10,500)		27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
GEOPETRA PARTNERS, LLC		300824									
BAR M RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10540 - 10568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EGYPT (COOK MTN)		27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	167086	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8528 - 8578	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VASTAR-DUNCAN "D"		237926									
SCHMIDT		WELL #:	5	RRCID ->	172021	COMPL. DATE	01/06/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8358 - 8380	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOME PETROLEUM CORP.		396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
NORTHINGTON		237926									
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	12975	PERF. 8495 - 8532	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	748 X	748	-0-	-0-	-0-	737 2	11 9	Y	10		26
07	1178 X	768	-0-	-410	-0-	756 2	12 9	Y	11		37
08	1178 X	920	-0-	-258	-0-	909 2	11 9	Y	10		47
09	900 X	793	-0-	-107	-0-	787 2	6 9	Y	5		52
10	806 X	737	-0-	-69	-0-	736 2	1 9	Y	1		53
11	900 X	889	-0-	-11	-0-	878 2	11 9	Y	10		63

HANCOCK		263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VASTAR-DUNCAN "A"		237926									
SCHMIDT		WELL #:	1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 8608 - 8618	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	Y	2		5
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	380 2	2 9	Y	2		7
08	372 N	212	-0-	-160	-0-	210 2	2 9	Y	2		9
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	414 2	1 9	Y	1		10
10	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2		Y	-0-		10
*11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-		10

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
VASTAR-DUNCAN "A"		237926									
SCHMIDT		WELL #:	2	RRCID ->	163144	COMPL. DATE	05/19/1997	TOTAL DEPTH	8766	PERF. 8486 - 8552	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EGYPT (COOK MTN)		//CONT.//		27807 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
EVANGELINE				WELL #:	1	RRCID ->	281708	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL DEPTH	7936	PERF.	7824 - 7868
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11820 X	2674	-0-	-9146	-0-	88 1	2583 2		N	3			313
07	12028 X	2835	-0-	-9193	-0-	150 1	2677 2		N	7			320
08	3751 X	2526	-0-	-1225	-0-	188 1	2336 2		N	2			322
09	2670 X	2561	-0-	-109	-0-	120 1	2441 2		N	-0-			322
10	2821 X	2309	-0-	-512	-0-	269 1	2029 2		N	10			332
*11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	400 1	2748 2		N	20			352

EVANGELINE				WELL #:	2	RRCID ->	286175	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	7986	PERF.	7818 - 7826
06	27450 X	25551	-0-	-1899	-0-	828 1	24419 2		N	276	189	1	435
07	27900 X	24914	-0-	-2986	-0-	1310 1	23310 2		N	267	555	1	147
08	28086 X	21891	-0-	-6195	-0-	1611 1	20042 2		N	216	181	1	182
09	27180 X	17700	-0-	-9480	-0-	818 1	16696 2		N	169	178	1	173
10	28086 X	18362	-0-	-9724	-0-	2129 1	16022 2		N	192	185	1	180
11	25560 X	16721	-0-	-8839	-0-	2101 1	14446 2		N	158	170	1	168

EGYPT (FIRST WILCOX)				27807 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DUNCAN, G. C.				WELL #:	1	RRCID ->	160307	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11150 - 11181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			173
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			173

EGYPT (FRIO 4700)				27807 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
DUNCAN "B"				WELL #:	5	RRCID ->	175534	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7481	PERF.	4578 - 4584
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT (2800)				27807 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.				341468									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	258539	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	2650 - 2670
06	240 N	115	-0-	-125	-0-	38 1	77 2		N	-0-			-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	38 1	195 2		N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38 1	211 2		N	-0-			-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	38 1	159 2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	38 1	270 2		N	-0-			-0-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	38 1	255 2		N	-0-			-0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340)			27809 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1U	RRCID ->	122098	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	4336 - 4340		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ANDERSON			WELL #:	1	RRCID ->	125717	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4672 - 4720		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)			27809 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
ANDERSON			WELL #:	7	RRCID ->	198178	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	4865	PERF.	2634 - 2653		
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38 1	534 2	N	-0-			-0-	
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38 1	1049 2	N	-0-			-0-	
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38 1	1118 2	N	-0-			-0-	
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38 1	1057 2	N	-0-			-0-	
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38 1	908 2	N	-0-			-0-	
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38 1	972 2	N	-0-			-0-	

ANDERSON			WELL #:	2	RRCID ->	216877	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	7998	PERF.	2642 - 2664		
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	38 1	534 2	N	-0-			-0-	
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	38 1	1049 2	N	-0-			-0-	
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	38 1	1118 2	N	-0-			-0-	
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38 1	1057 2	N	-0-			-0-	
10	1085	N	946	-0-	-139	-0-	38 1	908 2	N	-0-			-0-	
11	1110	N	1010	-0-	-100	-0-	38 1	972 2	N	-0-			-0-	

ANDERSON			WELL #:	9	RRCID ->	222832	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2629 - 2675		
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38 1	584 2	N	-0-			-0-	
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	38 1	1309 2	N	-0-			-0-	
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38 1	1221 2	N	-0-			-0-	
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	38 1	1152 2	N	-0-			-0-	
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	38 1	866 2	N	-0-			-0-	
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38 1	800 2	N	-0-			-0-	

EGYPT, NW. (7400)			27809 610		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC.			341468											
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH			WELL #:	1L	RRCID ->	120976	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	7806	PERF.	7416 - 7440		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL CAMPO (D-3 YEGUA)		27923 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
ELAM UNIT		WELL #: 1 A		RRCID -> 124300		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				162
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				162
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1				163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				163

ELAM		WELL #: 2		RRCID -> 128378		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

CARLQUIST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131383		COMPL. DATE 07/06/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-

KUEHNLE		WELL #: 1		RRCID -> 144980		COMPL. DATE 02/24/1993		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VI-WOLF, LLC		884907													
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160177		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

DAVRAN		WELL #: 1		RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5968 - 6000							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				-0-

EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169								
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1		RRCID -> 249131		COMPL. DATE 04/13/2008		TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRAND RESOURCES, INC.		324750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ZALMAN		WELL #: 1		RRCID -> 124325		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097			
06	810 N	461	-0-	-349	-0-	353 2	108 9	N	98	182 1	152
07	915 N	915	-0-	-0-	-0-	739 2	176 9	N	160	177 1	135
08	755 N	755	-0-	-0-	-0-	587 2	168 9	N	153	180 1	108
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	492 2	171 9	N	155	182 1	81
10	930 N	630	-0-	-300	-0-	414 2	216 9	N	196		277
11	720 N	679	-0-	-41	-0-	512 2	167 9	N	152	179 1	250

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
POPP, E. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119912		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2020 - P/A 10/26/20											

MACH		WELL #: 1		RRCID -> 124945		COMPL. DATE 07/31/1987		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OSINA		WELL #: 1		RRCID -> 125594		COMPL. DATE 06/23/2011		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KUEHNLE		WELL #: 2		RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
POPP, E. J.		WELL #: 2		RRCID -> 163990		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

POPP, E. J.		WELL #: 3		RRCID -> 176386		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2020 - WELL PLUGGED 12-7-2020																

KUEHNLE		WELL #: 3		RRCID -> 182276		COMPL. DATE 04/03/2001		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUEHNLE		WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170								
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					223
07	2821 X	2004	-0-	-817	-0-	1842	3	162	9	N	147	183	1			187
08	1581 X	303	-0-	-1278	-0-	279	3	24	9	N	22					209
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					209
10	2015 X	23	-0-	-1992	-0-	23	3			N	-0-					209
*11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1777	3	179	9	N	163	183	1			189

KUEHNLE		WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092								
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					27
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ELAM		WELL #: 3		RRCID -> 230196		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

EL CAMPO (YEGUA)		//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
EDWIN J. POPP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 245859		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10046 - 10196				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2020														

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10323 - 10365				
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	35			161
07	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	572	1	1608	2	N	53			214
						58	9							
08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	216	1	404	2	N	12			226
						13	9							
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	103	1	473	2	N	13			239
						14	9							
10	1023 N	550	-0-	-473	-0-	72	1	448	2	N	27	161	1	105
						30	9							
11	600 N	349	-0-	-251	-0-	45	1	296	2	N	7			112
						8	9							

DLCC		864566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KUBELA		WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870				
06	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	629	1	732	2	N	64	166	1	135
						70	9							
07	1798 N	1447	-0-	-351	-0-	681	1	698	2	N	62	124	1	73
						68	9							
08	1829 N	1731	-0-	-98	-0-	884	1	762	2	N	77			150
						85	9							
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	793	1	622	2	N	67			217
						74	9							
10	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	676	1	476	2	N	48	184	1	81
						53	9							
11	1680 N	1161	-0-	-519	-0-	337	1	770	2	N	49			130
						54	9							

EL CAMPO, NE (YEGUA)		27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
AQUINAS OIL & GAS, LLC		028698												
SUZANNE		WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
BARTOS		WELL #: 1		RRCID -> 121883		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 12758		PERF. 9954 - 10156				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			147
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-			147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-			147
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			147
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	119	1	27 6 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12-1-2020														

EL CAMPO, NE (YEGUA)		//CONT.// 27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
WATZ		WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			94
07	61 N	-61	-0-	-0-	-0-	61	3		N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			94
09	26 N	-26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-			94
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			94
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	61	1	33

EL CAMPO, WEST (5200)		27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
KWS OIL & GAS, LLC		479180											
MERTA-FUCIK		WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342											
STATE TRACT 485-L, SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TR OFFSHORE, LLC		863725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL GORDO (MIOCENE)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		8	RRCID ->	070868	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	12088	PERF.11006 - 11118	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID ->	202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166 - 11238	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID ->	071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796 - 11828	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID ->	075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058 - 12186	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID ->	075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

EL MATON (FRIO F-1)		28033 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278352		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11130 - 11140				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0	2889	-0-	2889	5440	390 1	2455 2	N	40		355
							44 9					
07		0	2570	-0-	2570	8010	360 1	2174 2	N	33		388
							36 9					
08		0	2548	-0-	2548	10558	300 1	2181 2	N	61	384 1	65
							67 9					
09		0	1948	-0-	1948	12506	240 1	1662 2	N	42		107
							46 9					
10		10620	2503	-0-	-8117	4389	330 1	2118 2	N	50		157
							55 9					
*11		5310	2320	-0-	-2990	1399	290 1	1963 2	N	61		218
							67 9					

EL MATON (FRIO F-2)		28033 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PECAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11730 - 11737				
06	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	210 1	1439 2	N	18			213
						20 9						
07	1727 R	1727	-0-	-0-	-0-	248 1	1448 2	N	28			241
						31 9						
08	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	300 1	1999 2	N	9			250
						10 9						
09	2285 R	2285	-0-	-0-	-0-	300 1	1968 2	N	15			265
						17 9						
10	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	270 1	1699 2	N	30			295
						33 9						
*11	2270 R	2270	-0-	-0-	-0-	300 1	1929 2	N	37	187 1		145
						41 9						

ELIJAH GREEN (WILCOX 6)		28360 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
BLACK STONE MINERALS		WELL #: 2C		RRCID -> 282350		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9318 - 9332				
06	1116 N	1116	-0-	-0-	B	-0-	60 1	1056 2	N	-0-		384
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		384

ELLIOTT (YEGUA STRAY U)		28449 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984										
ELLIOTT, B. P.		WELL #: 2		RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257				
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-		62
07	1054 N	58	-0-	-996	-0-	58 2			N	-0-		62
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2			N	-0-		62
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2			N	-0-		62
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	279 1	711 2	N	-0-			62
*11	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	270 1	808 2	N	-0-			62

ELWOOD (DISCORBIS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
JTW VI												
28785 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 277015 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 11974 PERF.11826 - 12317												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		4740 X	893	-0-	-3847	-0-	53 1	61 2	N	-0-		88
							779 3					
07		10156 X	10156	-0-	-0-	-0-	213 1	417 2	N	30		118
							9493 3	33 9				
08		6727 X	909	-0-	-5818	-0-	182 2	702 3	N	23	111 1	30
							25 9					
09		6510 X	2	-0-	-6508	-0-	2 3		N	-0-		30
10		6727 X	3338	-0-	-3389	-0-	228 2	3055 3	N	50		80
							55 9					
11		6510 X	2552	-0-	-3958	-0-	69 2	2483 3	N	-0-		80

JACK WHITE												
WELL #: 1 RRCID -> 284322 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11350 - 11370												
06		150 N	59	-0-	-91	-0-	3 1	4 2	N	-0-		41
							52 3					
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	N	-0-		41
							96 3					
08		155 N	53	-0-	-102	-0-	11 2	42 3	N	-0-	39 1	2
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4 3		N	-0-		2
10		93 N	55	-0-	-38	-0-	4 2	51 3	N	-0-		2
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 2	65 3	N	-0-		2

ENDURANCE (MID-WILCOX)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
MEADOWBROOK FARMS												
29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374												
06		18690 #	18309	-0-	-381	-0-	18305 2	4 9	N	4	84 1	108
07		19313 #	15005	-0-	-4308	-0-	14952 2	53 9	N	48		156
08		19313 #	17432	-0-	-1881	-0-	17421 2	11 9	N	10		166
09		18690 #	16226	-0-	-2464	-0-	16226 2		N	-0-		166
10		19065 #	17431	-0-	-1634	-0-	17431 2		N	-0-		166
11		18300 #	17443	-0-	-857	-0-	17404 2	39 9	N	35		201

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
DALIO												
29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356												
06		1470 N	1196	-0-	-274	-0-	1143 2	53 9	N	48	76 1	14
07		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 2		N	-0-		14
08		1395 N	923	-0-	-472	-0-	923 2		N	-0-		14
09		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		14
10		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366 2		N	-0-		14
*11		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434 2		N	-0-		14

ENGLEHART (F2)												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.												
SCHILLER GAS UNIT												
29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
518265												
WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

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

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

06	1770 N	890	-0-	-880	-0-	884	2	6	9	N	5				53
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	801	2	3	9	N	3				56
08	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1930	2	29	9	N	26				82
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1863	2	14	9	N	13				95
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1987	2	6	9	N	5	78	1		22
11	1770 N	1623	-0-	-147	-0-	1612	2	11	9	N	10				32

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TMR EXPLORATION, INC. 834097
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

06	3402	3066	-0-	-336	-0-	3040	3	26	9	N	24				179
07	3005	2913	-0-	-92	-0-	2891	3	22	9	N	20				199
08	3091	2956	-0-	-135	-0-	2910	3	46	9	N	42	178	1		63
09	3094	2912	-0-	-182	-0-	2872	3	40	9	N	36				99
10	3687	3254	-0-	-433	-0-	3198	3	56	9	N	51				150
11	2730	3303	-0-	573	573	3262	3	41	9	N	37				187

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2020 - P/A 07/14/20

ENGLEHART, S. (3960) 29115 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 279931 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3923 - 3926

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65010					N	-0-				-0-
07	65010	-0-	-0-	-65010	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2020 - P/A 07/21/20

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
 HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019 - P/A 03/12/19																	

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					44

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

06	1650	N	515	-0-	-1135	-0-	149	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	545	-0-	-447	-0-	149	1	396	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	149	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	156	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	95	1	623	2	Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	96	1	486	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERSON DOME		//CONT.// 29375 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.// 430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 105298		COMPL. DATE 07/28/1995		TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X 92		RRCID -> 136867		COMPL. DATE 12/03/1990		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 46		RRCID -> 146865		COMPL. DATE 06/27/1993		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510				
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	-0-	-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	2	Y	-0-	-0-
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	2	Y	-0-	-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	8	1	39	2	Y	-0-	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A 58		RRCID -> 147073		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542				
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	76	1	188	2	Y	-0-	-0-
07	682 N	276	-0-	-406	-0-	76	1	200	2	Y	-0-	-0-
08	279 N	242	-0-	-37	-0-	76	1	166	2	Y	-0-	-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	131	1	496	2	Y	-0-	-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	113	1	746	2	Y	-0-	-0-
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	-0-	-0-

STANOLIND-SUN FEE		WELL #: 3		RRCID -> 150796		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							86

SOUTH ESPERSON UNIT		WELL #: H 5		RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HLAVATY		WELL #: S 19		RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368											
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 28		RRCID -> 180653	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6331	-		6580					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	54	1	133	2	Y	-0-			1
07	372	N	146	-0-	-226	-0-	40	1	106	2	Y	-0-			1
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	40	1	88	2	Y	-0-			1
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	60	1	227	2	Y	-0-			1
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	42	1	277	2	Y	-0-			1
*11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	43	1	216	2	Y	-0-			1

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: X185		RRCID -> 180708	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1340	-		1343					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 29		RRCID -> 180732	COMPL. DATE 01/12/2001	TOTAL DEPTH 7718	PERF. 7252	-		7289					
06	548	N	425	-0-	-123	-0-	123	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	489	-0-	-286	-0-	134	1	355	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	429	-0-	-36	-0-	134	1	295	2	Y	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	141	1	533	2	Y	-0-			-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	123	1	809	2	Y	-0-			-0-
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	125	1	631	2	Y	-0-			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		664125		WELL #: 1	RRCID -> 219170	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9300	-		9305				
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	84	1	12	3	N	65			240
							72	9							
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	68	1	20	3	N	181	181	1	240
							199	9							
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	76	1	24	3	N	-0-			240
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	93	1	25	3	N	2			242
							2	9							
10	279	N	122	-0-	-157	-0-	93	1	19	3	N	9	174	1	77
							10	9							
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	84	1	35	3	N	38			115
							42	9							

BF/ANADARKO		WELL #: 1		RRCID -> 246885	COMPL. DATE 11/17/2015	TOTAL DEPTH 8736	PERF. 8501	-		8507					
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			38
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			38
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			38
09	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	3	N	-0-			38
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-			38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING		//CONT.//		664125							
PARTLOW		WELL #:		1	RRCID -> 246886	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	878 - 8797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	1241	-0-	-139	-0-	12	1	1220	3	N	151
07	1612 N	1170	-0-	-442	-0-	9	9	1149	3	N	159
08	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	12	1	1276	3	N	168
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	10	9	1387	3	N	177
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	13	1	1194	3	N	185
*11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	20	1	1973	3	N	191

ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A207	RRCID -> 055902	COMPL. DATE	04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368							
MCCOY		WELL #:		S 24	RRCID -> 175843	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9530 - 9561
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	59	1	157	2	Y	-0-
08	248 N	189	-0-	-59	-0-	59	1	130	2	Y	-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	Y	-0-
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	55	1	361	2	Y	-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	2	Y	-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		S 22	RRCID -> 177418	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5845 - 5849
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DAVIS, THOS. E.		WELL #:		S 23	RRCID -> 180386	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9290 - 9366
06	3000 N	886	-0-	-2114	687	256	1	630	2	Y	-0-
07	1798 N	971	-0-	-827	-0-	266	1	705	2	Y	-0-
08	868 N	852	-0-	-16	-0-	266	1	586	2	Y	-0-
09	900 N	508	-0-	-392	-0-	106	1	402	2	Y	-0-
10	961 N	342	-0-	-619	-0-	45	1	297	2	Y	-0-
11	810 N	278	-0-	-532	-0-	46	1	232	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA)		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7108 - 7276					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 6866		PERF. 6605 - 6632							
06	2885 N	588	-0-	-2297	-0-	170	1	418	2	Y	-0-				31
07	1643 N	157	-0-	-1486	-0-	43	1	114	2	Y	-0-				31
08	837 N	138	-0-	-699	-0-	43	1	95	2	Y	-0-				31
09	600 N	205	-0-	-395	-0-	43	1	162	2	Y	-0-				31
10	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	296	1	1943	2	Y	3	6	1		28
						3	9								
*11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	301	1	1515	2	Y	1				29
						1	9								

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 11		RRCID -> 166790		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 6830		PERF. 6550 - 6620							
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	129	1	317	2	Y	-0-				-0-
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	123	1	325	2	Y	-0-				-0-
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	123	1	270	2	Y	-0-				-0-
09	450 N	196	-0-	-254	-0-	41	1	155	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	3	-0-	-387	-0-	1	1	2	2	Y	-0-				-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 6618 - 6656							
06	3000 N	804	-0-	-2196	-0-	593	232	572	2	Y	-0-				11
07	1953 N	959	-0-	-994	-0-	263	1	696	2	Y	-0-				11
08	930 N	841	-0-	-89	-0-	263	1	578	2	Y	-0-				11
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	380	1	1434	2	Y	5	8	1		8
						6	9								
10	961 N	854	-0-	-107	-0-	112	1	738	2	Y	4	7	1		5
						4	9								
11	810 N	690	-0-	-120	-0-	114	1	576	2	Y	-0-				5

ESPERSON DOME (YEGUA 7000)		29375 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON-MOORES BLUFF		WELL #: A 42		RRCID -> 006108		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 7692		PERF. 4507 - 4517					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2020 - P/A 07/10/20													

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)		29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
ESPERSON /MOORES BLUFF/		WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7150 - 7175					
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	42	1	102	2	Y	-0-				-0-
07	186 N	136	-0-	-50	-0-	37	1	99	2	Y	-0-				-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	37	1	82	2	Y	-0-				-0-
09	150 N	147	-0-	-3	-0-	31	1	116	2	Y	-0-				-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	2	Y	-0-				-0-
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	31	1	156	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)		29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

ESPERSON-MOORES BLUFF		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573			
06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	152 1	374 2	Y	-0-	12
07	1333	X	695	-0-	-638	-0-	190 1	505 2	Y	-0-	12
08	1333	X	609	-0-	-724	-0-	190 1	419 2	Y	-0-	12
09	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	806 1	3047 2	Y	40 52 1	-0-
10	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	44 9	1101 1	7236 2	Y	-0-
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	1120 1	5642 2	Y	-0-	-0-

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
DAVIS, THOS. E.		WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594			
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	81 1	199 2	Y	-0-	-0-
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	90 1	238 2	Y	-0-	-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	90 1	197 2	Y	-0-	-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68 1	256 2	Y	-0-	-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	55 1	363 2	Y	-0-	-0-
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	56 1	283 2	Y	-0-	-0-

DAVIS, THOS. E.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAJDAK, J.		29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368									
VAJDAK, J.		WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380			
06	1450	N	824	-0-	-626	-0-	213 1	525 2	Y	78	307
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	86 9	172 1	456 2	Y	82 389
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	90 9	172 1	379 2	Y	67 141 1 315
09	750	N	418	-0-	-332	-0-	74 9	76 1	286 2	Y	51 366
10	713	N	588	-0-	-125	-0-	56 9	76 1	497 2	Y	14 123 1 257
11	600	N	478	-0-	-122	-0-	15 9	77 1	387 2	Y	13 270
							14 9				

ESPERSON DOME, WEST
HRB OPERATING COMPANY, INC.
COHN, A. B.

29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
407764
WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EVADALE, NE. (YEGUA)
S & S OPERATING COMPANY, INC.
BP AMERICAN A-392

29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
741047
WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	15				215
07	5487 #	1775	-0-	-3712	-0-	1764	2	11	9	N	10				225
08	4743 #	3505	-0-	-1238	-0-	3198	2	307	9	N	279	347	1	7 8	150
09	2730 R	2730	-0-	-0-	-0-	2480	2	250	9	N	227	177	1		200
10	2284 R	2284	-0-	-0-	-0-	1947	2	337	9	N	306	356	1		150
11	3390 #	2955	-0-	-435	-0-	2720	2	235	9	N	214	189	1		175

EVERGREEN
SOUTHCOAST PRODUCTION INC
HOUGHTON

29725 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
803257
WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
07	93 N	-0-	-0-	-93	B	-9141				Y	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-9141				Y	-0-				50

GIBBS

WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-1134				N	-0-				40

FAIRCHILD'S (YEGUA NOD MEX 1 SD)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
PERRYMAN TRUST

30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
048169
WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10593 - 10599

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				63
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2019

FANNETT		30153 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
JUNKER SPENCER		WELL #: 55		RRCID -> 063968		COMPL. DATE 04/19/1971		TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 161538		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6398 - 7660								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUBEY, VICTOR		WELL #: 12		RRCID -> 223031		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. BORDAGE EST.		WELL #: 17		RRCID -> 246622		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682								
06	210 #	85	-0-	-125	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
						75	3									
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	45	1	97	2	N	-0-					-0-
						377	3									
09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	N	-0-					-0-
						203	3									
10	325 R	325	-0-	-0-	-0-	50	1	19	2	N	-0-					-0-
						256	3									
11	210 #	109	-0-	-101	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
						92	3									

JUNKER SPENCER		WELL #: 52		RRCID -> 262369		COMPL. DATE 06/24/1969		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT * HILCORP ENERGY COMPANY		30153 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL		386310														
		WELL #: 4		RRCID -> 045886		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCLEAN, MARRS "E" ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	084088	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	11009	PERF. 7432 - 7726	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"		WELL #:		31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 - 5428	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W.		WELL #:		34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 - 6262	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BURRELL, C.W. ET AL		WELL #:		37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 - 6290	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCLEAN, MARRS -E-		WELL #:		10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 - 7528	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 - 2348	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 - 7312	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	150963	COMPL. DATE	09/17/1994	TOTAL DEPTH	8791	PERF. 7704 - 7708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID ->	152665	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID ->	271050	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
LASES COMPANY, INC.				487440											
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID ->	253646	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2175 - 2185				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
BADGER ENERGY, INC.				042410											
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID ->	139960	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	14245	PERF.13655 - 13725				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
PLUGGED AND ABANDONED												12/22/1993			

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
SCHMIDT, WAYNE W.				754167											
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID ->	006203	COMPL. DATE	02/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 138 - 149				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FELICIA (YEGUA) SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE		30540 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
WELL #:		1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE		879035		WELL #:		1		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813				
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	1	42	2	N	-0-					630
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251	1	24	2	N	-0-					630
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1251	1	24	2	N	-0-					630
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1211	1	24	2	N	-0-					630
*10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1254	1	257	2	N	-0-					630
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					630
WILLIS ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 202957		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798						
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					57
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					57
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					57
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					57
*10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	N	-0-					57
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57
WILLIS ESTATE		WELL #:		4		RRCID -> 204035		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
WAGNER OIL COMPANY HENDERSON		891175		WELL #:		2		RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		1		RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004			TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2460 N	2243	-0-	-217	-0-	178 1	2065 3	2065 3	N	-0-			177
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	207 1	2355 3	2355 3	N	-0-			177
08	2573 N	2214	-0-	-359	-0-	187 1	2027 3	2027 3	N	-0-			177
09	3000 N	4611	-0-	1611	1611	195 1	4414 3	4414 3	N	2			179
						2 9							
10	3100 N	1857	-0-	-1243	368	153 1	1649 3	1649 3	N	50	182 1		47
						55 9							
*11	2544 N	2176	-0-	-368	-0-	164 1	1988 3	1988 3	N	22			69
						24 9							
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		WELL #:		5	RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			259
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			259
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			259
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			259
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			259
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			259
HENDERSON		WELL #:		11	RRCID -> 250063		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874										
HENDERSON		WELL #:		8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11217 - 11242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

HENDERSON		WELL #:		6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11020 - 11188			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10874 - 10986			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)				30542 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11001 - 11107			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11133 - 11214			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146	PERF.11104 - 11112			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF. 14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2040 #	52	-0-	-1988	-0-	28	1	18	2	N	5			144
07	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	167	1	1923	2	N	203			347
08	2245 R	2245	-0-	-0-	-0-	223	9	1770	2	N	170	367	1	150
09	2135 R	2135	-0-	-0-	-0-	187	9	1658	2	N	161			311
10	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	-0-	300	1			N	NO RPT			311
11	2250 #	NO RPT	-0-	-2250	-0-	177	9			N	NO RPT			311

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

06	120	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	124	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	1144	634	-0-	-510	-0-	634	1			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PAPCO, INC. 638695
 BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND) 30822 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MCGOWN, ANNA MAE GU WELL #: 1 RRCID -> 274662 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF. N/A

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

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

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)				30822 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
FROST, J. M. UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	209611	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11924 - 11927
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FB C 9800)				31028 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
STATE TRACT 1-4A UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	183428	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10190 - 10228
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800)				31028 112	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
STATE TRACT NO. 46				WELL #:	1	RRCID ->	182398	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9866 - 9791
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A)				31028 128	ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
FR TRACT 1-4B				WELL #:	70 F	RRCID ->	050279	COMPL. DATE	11/10/1967	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7531 - 7532
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A)				31028 288	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
FR TRACT 1-4B				WELL #:	67 F	RRCID ->	119788	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8223 - 8255
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE)										31028 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FR TRACT 9-12B										WELL #: 110 U		RRCID -> 114356		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 8510		PERF. 8203 - 8248	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF (FRIO 6)										31028 320		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FR TRACT 1-4B										WELL #: 68 H		RRCID -> 093112		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 9051		PERF. 8319 - 8339	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
FR TRACT 46										WELL #: 51		RRCID -> 100236		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 9054		PERF. 8336 - 8353	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-				
FR TRACT 46										WELL #: 59 F		RRCID -> 100577		COMPL. DATE 05/22/1982		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 8339 - 8364	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
FR TRACT 1-4B										WELL #: 70 H		RRCID -> 103759		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8318 - 8334	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
FISHERS REEF (FRIO 6, N)										31028 325		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375									
FISHERS REEF TRACT 5-8B										WELL #: 104		RRCID -> 168709		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8342 - 8360	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				

FISHERS REEF (FRIO 17)		31028 704		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 5-8A		WELL #:	1	RRCID ->	230143	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10148 - 10194		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (FRIO 8200)		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		WELL #:	67 H	RRCID ->	107193	COMPL. DATE	08/03/1983	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8082 - 8086		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2		31028 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
		WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8084 - 8088		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FISHERS REEF (9800 FB D)		31028 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
STATE TRACT 9-12B		WELL #:	1	RRCID ->	186583	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	10551	PERF. 9684 - 9714		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

FISHERS REEF, N. (9300)		31030 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A		WELL #:	1	RRCID ->	154821	COMPL. DATE	04/09/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9297 - 9338		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLAGPOND (FRIO LOWER)		31194 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		844133										
FLAG POND		WELL #:	1	RRCID ->	261670	COMPL. DATE	03/28/2019	TOTAL DEPTH	10811	PERF.10051 - 10059		
06	17220	X	14651	-0-	-2569	-0-	14508 3	143 9	N	130		538
07	17794	X	14725	-0-	-3069	-0-	14613 3	112 9	N	102	333 1	307
08	17794	X	14077	-0-	-3717	-0-	13925 3	152 9	N	138		445
09	15630	X	13451	-0-	-2179	-0-	13349 3	102 9	N	93		538
10	15748	X	11421	-0-	-4327	-0-	11337 3	84 9	N	76	356 1	258
11	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-			N	NO RPT		258

FLAGPOND (FRIO LOWER)		//CONT.//		31194 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
TEXAKOMA E & P, LLC		//CONT.//		844133										
FLAG POND		WELL #:		2	RRCID ->	271077	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10738 - 10804		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6180 X	5241	-0-	-939	-0-	5131 3	110 9	N	100					317
07	6386 X	5182	-0-	-1204	-0-	5082 3	100 9	N	91					408
08	6386 X	5149	-0-	-1237	-0-	4936 3	213 9	N	194	340	1			262
09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5663 3	88 9	N	80					342
10	5425 X	4498	-0-	-927	-0-	4442 3	56 9	N	51					393
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-			N	NO RPT					393

FLAG POND		WELL #:		4	RRCID ->	287863	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10832 - 10922		
06	52470 X	38039	-0-	-14431	-0-	36996 3	1043 9	N	948	1080	1			272
07	47802 X	26830	-0-	-20972	-0-	26446 3	384 9	N	349			372 1		249
08	47802 X	21061	-0-	-26741	-0-	20734 3	327 9	N	297			351 1		195
09	46260 X	22802	-0-	-23458	-0-	22465 3	337 9	N	306			349 1		152
10	43214 X	22719	-0-	-20495	-0-	22341 3	378 9	N	344			344 1		152
11	38040 X	NO RPT	-0-	-38040	-0-			N	NO RPT					152

FLAG POND		WELL #:		5	RRCID ->	288918	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10219 - 10421		
06	26340 X	9449	-0-	-16891	-0-	9333 3	116 9	N	105	237	1			129
07	11718 X	9731	-0-	-1987	-0-	9631 3	100 9	N	91					220
08	18135 X	7787	-0-	-10348	-0-	7612 3	175 9	N	159	184	1			195
09	14040 X	10474	-0-	-3566	-0-	10351 3	123 9	N	112	180	1			127
10	14508 X	12750	-0-	-1758	-0-	12604 3	146 9	N	133	151	1			109
11	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-			N	NO RPT					109

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				028734										
GOLDEN		WELL #:		3SW	RRCID ->	209872	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	4520	PERF.	4346 - 4366		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (DEXTER)				32156 111	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC				556481										
KETCHUM		WELL #:		1	RRCID ->	284388	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					233
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	3	169	1			67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	41					108
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	50					158
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	37					195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					195

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)				32156 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247649	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10871 - 11519		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)		//CONT.//		32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON		
EOG RESOURCES, INC.				253162								
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	11662	PERF.12104	- 16330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		131
07		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		131
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		131

ETX ENERGY, LLC				255141								
MASTER KAN		WELL #:		1	RRCID -> 281620	COMPL. DATE	02/16/2015	TOTAL DEPTH	12321	PERF.11490	- 12174	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEM OPERATING COMPANY LLC				766370								
EASTHAM STATE PRISON FARM 7		WELL #:		1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11992	PERF.11252	- 11685	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)				32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON				
PARTEN OPERATING INC.				642718										
LITTLE, T. A.GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL DEPTH	11638	PERF.11302	- 11446			
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-				N	-0-		57		
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-		57		
08	588 X	588	-0-	-0-	-0-	207	1	137	2	N	222	179	1	100
						244	9							
09	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	395	1	1489	2	N	117			217
						129	9							
10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	458	1	2090	2	N	181	176	1	222
						199	9							
*11	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	443	1	2268	2	N	127	177	1	172
						140	9							

SEVEN J STOCK FARM, INC		WELL #:		24	RRCID -> 233285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10498	- 10504			
06	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	472	1	7258	2	N	147	193	1	302
						162	9							
07	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	460	1	7890	2	N	136	191	1	247
						150	9							
08	7874 X	7406	-0-	-468	-0-	401	1	6851	2	N	140	190	1	197
						154	9							
09	7620 X	4388	-0-	-3232	-0-	230	1	4133	2	N	23			220
						25	9							
10	7874 X	4542	-0-	-3332	-0-	249	1	4153	2	N	127	190	1	157
						140	9							
11	7620 X	5384	-0-	-2236	-0-	312	1	4974	2	N	89	176	1	70
						98	9							

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)		//CONT.//		32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON						
PARTEN OPERATING INC.		//CONT.//		642718											
NRL		WELL #:		1H	RRCID ->	274778	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10951	- 16009			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		1	RRCID ->	093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9844	- 10385	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		WELL #:		1	RRCID ->	097053	COMPL. DATE	10/02/2012	TOTAL DEPTH	10605	PERF.10285	- 10419	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. REGIS PAPER CO. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	10613	PERF.10342	- 10450	
06	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3131	2	51 9	N	46		240	
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4603	2	186 9	N	169	266 1	143	
08	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4001	2	73 9	N	66		209	
09	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	2699	2	61 9	N	55		264	
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3305	2	188 9	N	171	289 1	1 8	145
*11	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4491	2	87 9	N	79			224

DAN ACKLEY B		WELL #:		2	RRCID ->	271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10350	- 10476
06	2880 X	2121	-0-	-759	-0-	2069	2	52 9	N	47		267
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3041	2	143 9	N	130	257 1	140
08	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	2678	2	52 9	N	47		187
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3261	2	46 9	N	42		229
10	3193 X	2978	-0-	-215	-0-	2836	2	142 9	N	129	253 1	105
11	3090 X	1874	-0-	-1216	-0-	1817	2	57 9	N	52		157

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)		32156 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058													
FORREST, W. M., JR. A/C #1		WELL #:		1 L		RRCID -> 006237		COMPL. DATE 02/16/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10841 - 10882			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-			53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP		639425		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
ALLIANCE TRUST CO. -A-		WELL #:		1 L		RRCID -> 031531		COMPL. DATE 06/10/1962		TOTAL DEPTH 11125		PERF. N/A			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FORREST, W. M., JR. -B-		WELL #:		1 F		RRCID -> 032717		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)		32156 852		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406													
ROBERTSON		WELL #:		1		RRCID -> 258148		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	189	1	143
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	49	3	37	9	N	34			177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			197
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	41	133	1	105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95			200

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON							
POSTEL		WELL #:		1		RRCID -> 264532		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10176 - 12226			
06	540	N	316	-0-	-224	-0-	272	2	44	9	N	40			172
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	230	2	22	9	N	20			192
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	185	2	19	9	N	17			209
09	330	N	237	-0-	-93	-0-	234	2	3	9	N	3	165	1	47
10	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-			47
*11	210	N	126	-0-	-84	-0-	92	2	34	9	N	31			78

ULRICH		WELL #:		RRCID -> 264900		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13960		PERF.10326 - 11894					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018															

STERLING T. HARRISON ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 265273		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.10877 - 11635			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

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

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					295
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					295
08	558 N	257	-0-	-301	-0-	257	2			N	-0-					295
09	600 N	537	-0-	-63	-0-	533	2	4	9	N	4					299
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	995	2	647	9	N	588	666	1			221
*11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1148	2	322	9	N	293	369	1			145

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250

06	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	1591	2	761	9	N	692	534	1			334
07	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1290	2	187	9	N	170	353	1			151
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1113	2	331	9	N	301	179	1			273
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1054	2	194	9	N	176	171	1			278
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1129	2	424	9	N	385	515	1			148
*11	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	950	2	183	9	N	166	179	1			135

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 271286 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

06	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1079	2	454	9	N	413	539	1			113
07	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	921	2	501	9	N	455	360	1			208
08	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1100	2	521	9	N	474	523	1			159
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	984	2	701	9	N	637	539	1			257
10	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	1011	2	369	9	N	335	517	1			75
*11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	941	2	598	9	N	544	467	1			152

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271375 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					176
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					176
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	N	5					181
09	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					181
10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					181
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	10	2	43	9	N	39					220

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					134
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					134
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					134
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					134
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					134
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-	2	7			132

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

06	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	1657	2	697	9	N	634	543	1			188
07	1922 N	1536	-0-	-386	-0-	884	2	652	9	N	593	532	1			249
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	338	2	780	9	N	709	715	1			243
09	2340 N	516	-0-	-1824	-0-	32	2	484	9	N	440	530	1			153
10	1550 N	323	-0-	-1227	-0-	178	2	145	9	N	132	173	1			112
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	994	2	426	9	N	387	362	1			137

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	268	-0-	-242	-0-	111	2	157	9	N	143	176	1	159	
07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	253	2	166	9	N	151	176	1	134	
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	422	2	117	9	N	106	183	1	57	
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	330	2	110	9	N	100			157	
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1189	2	193	9	N	175	178	1	154	
*11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	24			178	

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603															
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			96	
07	341 N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-			96	
08	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			96	
09	300 N	112	-0-	-188	-0-	112	2			N	-0-			96	
10	186 N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			96	
*11	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-	13	7	83	

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582															
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			116	
07	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			116	
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			116	
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-			116	
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			116	
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	38	7	78	

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802															
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	672	2	14	9	N	13			197	
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			197	
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	949	2	63	9	N	57			254	
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1096	2	12	9	N	11	178	1	87	
10	744 N	583	-0-	-161	-0-	583	2			N	-0-			87	
*11	720 N	276	-0-	-444	-0-	276	2			N	-0-			87	

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523															
06	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	780	2	380	9	N	345	176	1	301	
07	868 N	451	-0-	-417	-0-	233	2	218	9	N	198	355	1	144	
08	744 N	456	-0-	-288	-0-	194	2	262	9	N	238	177	1	205	
09	1170 N	325	-0-	-845	-0-	176	2	149	9	N	135	176	1	164	
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	146	2	425	9	N	386	356	1	194	
*11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	612	2	370	9	N	336	360	1	170	

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291															
06	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-			73	
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			73	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	N	1			74	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			74	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1			75	
*11	60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-	23	7	52	

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072															
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	204			251	
07	771 N	771	-0-	-0-	-0-	532	2	239	9	N	217	357	1	111	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	282	177	1	216	
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2058	2	231	9	N	210	352	1	74	
10	775 N	626	-0-	-149	-0-	118	2	508	9	N	462	359	1	177	
*11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1086	2	943	9	N	857	977	1	57	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799															
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1200 N	298	-0-	-902	-0-	253	2	45	9	N	41	175	1	62	
07	1333 N	280	-0-	-1053	-0-	260	2	20	9	N	18			80	
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	484	2	111	9	N	101			181	
09	300 N	277	-0-	-23	-0-	230	2	47	9	N	43	171	1	53	
10	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	853	2	371	9	N	337	179	1	211	
*11	570 N	171	-0-	-399	-0-	130	2	41	9	N	37	178	1	70	

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370															
06	180 N	63	-0-	-117	-0-	59	2	4	9	N	4			154	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	N	6			160	
08	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			160	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-			160	
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-			160	
*11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-			160	

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10432 - 12110															
06	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1152	2	99	9	N	90			164	
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1315	2	204	9	N	185	177	1	172	
08	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	984	2	206	9	N	187	179	1	180	
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1092	2	147	9	N	134	183	1	131	
10	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1177	2	208	9	N	189	180	1	140	
*11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	864	2	156	9	N	142	185	1	97	

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204															
06	390 N	75	-0-	-315	-0-	75	2			N	-0-			74	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	2	166	9	N	151	170	1	55	
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	306	2	114	9	N	104			159	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	119	2	52	9	N	47	174	1	32	
10	248 N	82	-0-	-166	-0-	27	2	55	9	N	50			82	
*11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	400	2	69	9	N	63			145	

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377															
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	721	2	3	9	N	3			107	
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1091	2	68	9	N	62			169	
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1156	2	52	9	N	47			216	
09	720 N	710	-0-	-10	-0-	693	2	17	9	N	15	182	1	49	
10	961 N	661	-0-	-300	-0-	617	2	44	9	N	40			89	
*11	930 N	897	-0-	-33	-0-	839	2	58	9	N	53			142	

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279361 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422															
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			176	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			176	
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			176	
09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			176	
10	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			176	
*11	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			176	

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638															
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			64	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	N	1			65	
08	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			65	
09	150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-			65	
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			65	
*11	150 N	46	-0-	-104	-0-	46	2			N	-0-			65	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		210 N	135	-0-	-75	-0-	127	2	8	9	N	7				243
07		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-				243
08		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				243
09		150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-				243
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				243
*11		120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-				243

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
06		720 N	131	-0-	-589	-0-	131	2			N	-0-				81
07		713 N	710	-0-	-3	-0-	373	2	337	9	N	306	182	1		205
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	440	2	319	9	N	290	356	1		139
09		587 N	587	-0-	-0-	-0-	321	2	266	9	N	242	183	1		198
10		713 N	591	-0-	-122	-0-	281	2	310	9	N	282	357	1		123
*11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	220	185	1		158

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
06		780 N	679	-0-	-101	-0-	639	2	40	9	N	36				172
07		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	984	2	255	9	N	232	182	1		222
08		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	992	2	142	9	N	129	171	1		180
09		690 N	657	-0-	-33	-0-	601	2	56	9	N	51				231
10		899 N	634	-0-	-265	-0-	619	2	15	9	N	14	178	1		67
*11		870 N	637	-0-	-233	-0-	526	2	111	9	N	101				168

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280329 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																
06		240 N	13	-0-	-227	-0-	13	2			N	-0-				89
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				89
08		62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-				89
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				89
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-				89
*11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	11	2	7	9	N	6				95

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
06		906 N	906	-0-	-0-	-0-	862	2	44	9	N	40	182	1		79
07		992 N	729	-0-	-263	-0-	696	2	33	9	N	30				109
08		930 N	853	-0-	-77	-0-	796	2	57	9	N	52				161
09		900 N	560	-0-	-340	-0-	519	2	41	9	N	37				198
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	697	2	61	9	N	55	178	1		75
*11		878 N	878	-0-	-0-	-0-	790	2	88	9	N	80				155

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
06		3000 N	3818	-0-	818	2529	3776	2	42	9	N	38				140
07		3100 N	2069	-0-	-1031	1498	2050	2	19	9	N	17				157
08		4505 X	3007	-0-	-1498	-0-	2979	2	28	9	N	25				182
09		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2700	2	20	9	N	18				200
10		2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2544	2	35	9	N	32	182	1		50
*11		2610 X	1921	-0-	-689	-0-	1910	2	11	9	N	10				60

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	784	2	19	9	N	17				79
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	846	2	39	9	N	35				114
08		806 N	623	-0-	-183	-0-	609	2	14	9	N	13				127
09		780 N	539	-0-	-241	-0-	528	2	11	9	N	10				137
10		806 N	486	-0-	-320	-0-	471	2	15	9	N	14				151
*11		600 N	440	-0-	-160	-0-	433	2	7	9	N	6				157

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MADISON	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799														
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
06		634 N	634	-0-	-0-	-0-	566 2	68 9	N	62	181 1	74		
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	841 2	102 9	N	93		167		
08		652 N	652	-0-	-0-	-0-	577 2	75 9	N	68	182 1	53		
09		647 N	647	-0-	-0-	-0-	450 2	197 9	N	179	181 1	51		
10		837 N	644	-0-	-193	-0-	555 2	89 9	N	81		132		
11		630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		132		

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
06		2070 N	1425	-0-	-645	-0-	964 2	461 9	N	419	364 1	188		
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	731 2	413 9	N	375	358 1	205		
08		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1114 2	400 9	N	364	363 1	206		
09		1440 N	891	-0-	-549	-0-	529 2	362 9	N	329	362 1	173		
10		1147 N	872	-0-	-275	-0-	490 2	382 9	N	347	366 1	154		
*11		1470 N	1054	-0-	-416	-0-	704 2	350 9	N	318	354 1	118		

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281343 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200														
06		2370 X	299	-0-	-2071	-0-	289 2	10 9	N	9	177 1	128		
07		2449 X	652	-0-	-1797	-0-	576 2	76 9	N	69		197		
08		2449 X	443	-0-	-2006	-0-	300 2	143 9	N	130	182 1	145		
09		960 X	152	-0-	-808	-0-	127 2	25 9	N	23		168		
10		651 X	448	-0-	-203	-0-	342 2	106 9	N	96	179 1	85		
*11		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		85		

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990														
06		870 N	630	-0-	-240	-0-	567 2	63 9	N	57		211		
07		465 N	291	-0-	-174	-0-	284 2	7 9	N	6		217		
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	586 2	200 9	N	182	187 1	212		
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	404 2	246 9	N	224	178 1	258		
10		279 N	68	-0-	-211	-0-	1 2	67 9	N	61		319		
*11		750 N	173	-0-	-577	-0-	173 2		N	-0-	174 1	145		

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
06		1320 N	1050	-0-	-270	-0-	907 2	143 9	N	130	182 1	219		
07		976 N	976	-0-	-0-	-0-	838 2	138 9	N	125	181 1	163		
08		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1354 2	172 9	N	156	181 1	138		
09		2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2528 2	402 9	N	365	360 1	143		
10		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1017 2	153 9	N	139	184 1	98		
*11		1470 N	1322	-0-	-148	-0-	1094 2	228 9	N	207	180 1	125		

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038														
06		726 N	726	-0-	-0-	-0-	559 2	167 9	N	152	181 1	121		
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	330 2	118 9	N	107		228		
08		480 N	480	-0-	-0-	-0-	367 2	113 9	N	103	177 1	154		
09		720 N	344	-0-	-376	-0-	304 2	40 9	N	36		190		
10		434 N	171	-0-	-263	-0-	171 2		N	-0-		190		
*11		450 N	138	-0-	-312	-0-	138 2		N	-0-		190		

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164														
06		688 N	688	-0-	-0-	-0-	466 2	222 9	N	202	178 1	253		
07		682 N	535	-0-	-147	-0-	337 2	198 9	N	180	177 1	256		
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	357 2	136 9	N	124	166 1	214		
09		690 N	502	-0-	-188	-0-	330 2	172 9	N	156	177 1	193		
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	421 2	217 9	N	197	174 1	216		
*11		574 N	574	-0-	-0-	-0-	411 2	163 9	N	148	169 1	195		

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
 MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					209
07	810 N	810	-0-	-0-	-0-	569	2	241	9	N	219	182	1			246
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	830	2	409	9	N	372	540	1			78
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	626	2	320	9	N	291	155	1			214
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	694	2	311	9	N	283	363	1			134
*11	1140 N	916	-0-	-224	-0-	626	2	290	9	N	264	185	1			213

BURLESON CONTRACTING, L.L.C. 109212
 BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	20					46
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	39					85
08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	821	2	325	9	N	295	182	1			198
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					198

WEEKS WELL #: 1 RRCID -> 271242 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9442 - 11070

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2013

ETX ENERGY, LLC 255141
 VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

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

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

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

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON							
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141																	
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011										TOTAL DEPTH 15585	PERF.11700 - 12012						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19	
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19	

GOULDIE WELL #: 1 RRCID -> 275336 COMPL. DATE 03/07/2012										TOTAL DEPTH 13990	PERF. 9510 - 10926					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014										TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175 - 11848					
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				163
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	68	7		95
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				95
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				95
*10		402 N	402	-0-	-0-	-0-	374	3	28	9	N	25				120
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014										TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163 - 11856					
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				98
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-				98
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				98
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	74				172
*10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	350	3	108	9	N	98				270
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				270

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014										TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112 - 11683					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				139
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	67	7		72
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				72
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	11				83
*10		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2221	3	281	9	N	255	173	1		165
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				165

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481																
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017										TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728 - 11097					
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425																	
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	580					Y	-0-					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0																	
06		48 N	6	-0-	-42	-0-	6	2			Y	-0-					28
07		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					28
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					28
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					28
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					28
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
06		367 N	58	-0-	-309	-0-	58	2			Y	-0-					28
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					28
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					28
09		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					28
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			Y	-0-					28
11		120 N	21	-0-	-99	-0-	21	2			Y	-0-					28

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425										
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A										
06	111 N	16	-0-	-95	-0-	3 2	13 9	Y	12	183
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	167 2	88 9	Y	80	76
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2		Y	-0-	76
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-	76
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	248 2	14 9	Y	13	89
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	228 2	15 9	Y	14	103
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
06	192 N	48	-0-	-144	-0-	48 2		Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		Y	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-	-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327					
KEDDIE										WELL #: 1	RRCID -> 273620	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL DEPTH 12547	PERF. 9974 - 10473	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	68	1		7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70	73	1		4
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				4

STARNS										WELL #: 1	RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF. 8846 - 10902	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				193

SMITH, FRANK										WELL #: 1	RRCID -> 278074	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 10959	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398				N	NO RPT				-0-

KNIGHT										WELL #: 1	RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852 - 11145	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSE CITY RESOURCES, LLC										727892					
PATRICK A										WELL #: 2	RRCID -> 274528	COMPL. DATE 05/18/2013	TOTAL DEPTH 12415	PERF. 9808 - 12312	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRIVIUM OPERATING, LLC										871168					
DAN ACKLEY										WELL #: 1	RRCID -> 278885	COMPL. DATE 08/02/2014	TOTAL DEPTH 10605	PERF. N/A	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
 TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-			215
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-			215
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-			215
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	N	-0-			215
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			215
*11		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-			215

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271501 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272059 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273637 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799								
GREENE		WELL #: 1		RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631		
06	300 N	1	-0-	-299	-0-	1 2		N	-0-	114
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-	114
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	33 2	8 9	N	7	121
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	121
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-	121
*11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-	120

VIVIENNE		WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 276391		COMPL. DATE 08/24/2013		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TINSLEY		WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STIVER		WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRASELL		WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
TRICHEL		WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WORD		WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BARR		WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SLAUGHTER		WELL #: 1		RRCID -> 279385		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CANANT		WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BOYD		WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GIBBS BROS		WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2				122
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2				122
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2				122
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2				122
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				122
*11	30 N	27	-0-	-3	-0-	20	2	7	9		128

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHOEMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 280826		COMPL. DATE 04/25/2014		TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

THORNBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RADER		WELL #: 1		RRCID -> 281369		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON						
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.// 108799											
LEGGETT			WELL #:	1	RRCID ->	281524	COMPL. DATE	01/18/2016	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9186 - 10990		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSER			WELL #:	1	RRCID ->	281529	COMPL. DATE	08/05/2016	TOTAL DEPTH	11145	PERF.	9221 - 11038		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELTON			WELL #:	1	RRCID ->	281595	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	9194 - 10999		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON			WELL #:	1	RRCID ->	281634	COMPL. DATE	10/26/2016	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	9339 - 11164		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	282325	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	11210	PERF.	9111 - 10928		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RADER			WELL #:	2	RRCID ->	282781	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GERALD WAKEFIELD			WELL #:	2	RRCID ->	282802	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799									
MCR		WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9760 - 9765			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
08		31 N	4	-0-	-27		4 2	N	-0-		174
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		174
10		8 N	8	-0-	-0-		8 2	N	-0-		174
*11		4 N	-0-	-0-	-4			N	26		200

FORREST		WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ETX ENERGY, LLC LITTLE		255141 WELL #: 1		RRCID -> 267604		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 271453		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308 PERF. 10240 - 11878			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0202		RRCID -> 271474		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 271475		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MILES TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 271476		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLAIR A		WELL #: 1		RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CROWSON		WELL #: 1		RRCID -> 272049		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10030 - 10078		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0103		RRCID ->	273599	COMPL. DATE	09/07/2013	TOTAL DEPTH	11935	PERF.	10064 - 11671
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0602		RRCID ->	273602	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	9902 - 11510
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0401		RRCID ->	273642	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10207 - 10324
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601		RRCID ->	273666	COMPL. DATE	03/23/2014	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10297 - 10410
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 03		RRCID ->	273808	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9720 - 10910
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		A 02		RRCID ->	273810	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	9731 - 9827
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703		RRCID ->	274441	COMPL. DATE	05/31/2013	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830 - 11442
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01		RRCID ->	274483	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRESPI		WELL #:		1		RRCID ->	274543	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	9964	-	10054	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604		RRCID ->	274725	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIOTT		WELL #:		1		RRCID ->	274755	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02		RRCID ->	274931	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.	10004	-	11536	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001		RRCID ->	275032	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.	10766	-	10910	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT		WELL #:		1		RRCID ->	275034	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	9322	-	10991	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275548	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9585	-	11220		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0102	RRCID ->	275573	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	11695	PERF.	9713	-	11376		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	275574	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9969	-	10077		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0901	RRCID ->	275648	COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10273	-	11944		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275666	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF.	9925	-	11563		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275681	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117	-	11829		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0206	RRCID ->	275709	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	-	11555		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510		RRCID ->	275741	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	9985	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS, CHESTER		WELL #:		2		RRCID ->	275823	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	10054	-	11688	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701		RRCID ->	275834	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	-	11390	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0104		RRCID ->	275974	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	10188	-	11782	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID ->	276074	COMPL. DATE	12/08/2012	TOTAL DEPTH	10842	PERF.	9620	-	9754	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4		RRCID ->	276077	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	-	11663	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802		RRCID ->	276138	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	-	11302	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141								
JONES			WELL #:	2	RRCID -> 276444	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHESTER ADAMS			WELL #:	1	RRCID -> 276570	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902 - 11533
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTA ELENA GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175 - 11848
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	801	RRCID -> 278332	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10124 - 15384
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTY HYDE			WELL #:	3	RRCID -> 278390	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948 - 11143
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #:	0402	RRCID -> 278623	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	12236	PERF.	10379 - 11999
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FERGUSON PRISON UNIT			WELL #:	0601H	RRCID -> 279340	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422 - 16076
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141										
CHAMBLESS		WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10163 - 11856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG		WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ADAMS, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAVELL		WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF.10112 - 11683		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157	071	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606		RRCID ->	280266	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811 - 11456
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402		RRCID ->	280806	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1		RRCID ->	281115	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALY		WELL #:		2H		RRCID ->	285106	COMPL. DATE	05/22/2018	TOTAL DEPTH	11230	PERF.	11249 - 17654
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			57
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			57
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			57
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			57
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57

MD AMERICA ENERGY, LLC		556481				RRCID ->	284604	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11427	PERF.	8728 - 11097
KETCHUM		WELL #:		1									
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507				RRCID ->	280135	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867
RUFFINO		WELL #:		1									
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507											
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->		280189	COMPL. DATE		03/26/2015	TOTAL DEPTH		11160	PERF. 9177 - 10848	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON					
STARNES		WELL #:		1	RRCID ->		274574	COMPL. DATE		03/24/2014	TOTAL DEPTH		12762	PERF. 8846 - 10902	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->		278095	COMPL. DATE		10/08/2012	TOTAL DEPTH		12820	PERF. 8852 - 11145	
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	11	9	N	10			149
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	12	9	N	11			160
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1			161
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			161
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)				32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID ->		259647	COMPL. DATE		08/25/2010	TOTAL DEPTH		11515	PERF. 9466 - 10836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->		270411	COMPL. DATE		08/08/2012	TOTAL DEPTH		11510	PERF. 9345 - 11230	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->		280217	COMPL. DATE		02/05/2015	TOTAL DEPTH		11350	PERF. 9258 - 11122	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799											
FORREST		WELL #:		2	RRCID ->	283905	COMPL. DATE	09/09/2017	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	9265	- 11056		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ETX ENERGY, LLC				255141											
LITTLE		WELL #:		1	RRCID ->	267576	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT				1001	RRCID ->	271473	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				0202	RRCID ->	271498	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	9538	- 11257		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAIR A				1	RRCID ->	271499	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	10788	- 12492		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FERGUSON PRISON UNIT				201	RRCID ->	272244	COMPL. DATE	07/04/2011	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10686	- 10922		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC		//CONT.// 255141								
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0103		RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0602		RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 02		RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: A 03		RRCID -> 273663		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0102		RRCID -> 273664		COMPL. DATE 11/25/2013		TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0401		RRCID -> 273696		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		601	RRCID ->	273697	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	10834	-	11160		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0703	RRCID ->	274449	COMPL. DATE	05/31/2014	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9830	-	11442		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 01	RRCID ->	274530	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	12112	PERF.	10306	-	11552		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0510	RRCID ->	274575	COMPL. DATE	11/13/2013	TOTAL DEPTH	11820	PERF.	9808	-	11542		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ELLIOTT		WELL #:		1	RRCID ->	274721	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12202	PERF.	10592	-	12167		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0604	RRCID ->	274760	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	11782	PERF.	9978	-	11604		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0802	RRCID ->	274909	COMPL. DATE	09/07/2012	TOTAL DEPTH	11302	PERF.	10087	-	11302		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141								
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		C 02	RRCID ->	274925	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	11708	PERF.10004	- 11536
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0101	RRCID ->	274926	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 9819	- 11531
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0503	RRCID ->	274944	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10584	- 10850
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		1001	RRCID ->	274992	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	12872	PERF.11307	- 11600
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOLBERT		WELL #:		1	RRCID ->	275016	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	11412	PERF. 9322	- 10991
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHANDLER		WELL #:		1	RRCID ->	275560	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	11515	PERF. 9585	- 11220
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		702	RRCID ->	275614	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	11793	PERF. 9925	- 11563
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		206	RRCID ->	275676	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	9879	- 11555
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOSLEY		WELL #:		2	RRCID ->	275718	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10117	- 11829
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CROWSON		WELL #:		1	RRCID ->	276334	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	9010	- 10931
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0701	RRCID ->	276366	COMPL. DATE	06/13/2010	TOTAL DEPTH	11992	PERF.	10090	- 11390
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESTER ADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	276445	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9902	- 11533
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRESPI		WELL #:		1	RRCID ->	276547	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11801	PERF.	10823	- 10936
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYDE, MARTY		WELL #:		4	RRCID ->	276575	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10002	- 11663
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)			//CONT.// 32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON		
ETX ENERGY, LLC			//CONT.// 255141									
EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0104		RRCID -> 276576		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 12102		PERF.10188 - 11782	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADAMS, CHESTER			WELL #: 2		RRCID -> 276820		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10054 - 11688	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 277958		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12406	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM			WELL #: 0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HANLEY			WELL #: 1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VON ROSENBERG			WELL #: 2		RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON				
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141										
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H	RRCID ->	279479	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	10422	- 16076	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MILLER		WELL #:		2	RRCID ->	279480	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10288	- 11397	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID ->	279756	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10422	- 12068	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	279775	COMPL. DATE	01/23/2015	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	10279	- 11935	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID ->	279882	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10114	- 11765	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID ->	280174	COMPL. DATE	06/07/2012	TOTAL DEPTH	11143	PERF.	9948	- 11143	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID ->	280321	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	9811	- 11456	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157	497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON			
ETX ENERGY, LLC		//CONT.//		255141									
JONES		WELL #:		2	RRCID ->	280709	COMPL. DATE	10/05/2014	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	9987 - 11603	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402	RRCID ->	280838	COMPL. DATE	03/22/2015	TOTAL DEPTH	11819	PERF.	10166 - 11794	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1	RRCID ->	281117	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	11513	PERF.	9652 - 11300	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ORO RESOURCES, LLC		626507											
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID ->	280134	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9221 - 10867	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280213	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
STARNIS		WELL #:		1	RRCID ->	274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846 - 10902	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278892 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON															
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799															
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898															

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274367 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274729 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274882 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276907 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278453 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278826 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279384 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279414 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9565 - 11422												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279415 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280836 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281401 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281402 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281404 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281434 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281435 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281436 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281535 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281653 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

ETX ENERGY, LLC 255141																	
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279417 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																	
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																	

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
HARGRAVE WELL #: 1 RRCID -> 274634 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 279390 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9595 - 11422												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WAKEFIELD WELL #: 1 RRCID -> 279932 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 9587 - 9731																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

SHOEMAKER WELL #: 1 RRCID -> 280807 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 11564 PERF. 9553 - 11396																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RADER WELL #: 1 RRCID -> 281406 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 9333 - 11200													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799										
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056										
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799													
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC 255141													
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 273052 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9010 - 10931													
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141										
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390										
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON												
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141												
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
ETX ENERGY, LLC //CONT.// 255141											
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE							
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206											
TODD WELL #: 1 RRCID -> 279556 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 14342 PERF.10612 - 10642											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481											
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097											
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ORO RESOURCES, LLC 626507											
RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867											
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 STARNES WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902

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

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145

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

ROSE CITY RESOURCES, LLC 727892
 HACKETT WELL #: 1 RRCID -> 279214 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 9626 PERF. N/A

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP 639425
 BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					145
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					145
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	438	2	23	9	N	21					166
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					166
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					166
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	436	2	3	9	N	3					169

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 FRANK SMITH WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959

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

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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)		//CONT.//		32157 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
MORRIS, THELMA		WELL #:		1		RRCID -> 125472		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 10842		PERF.10598		- 10614	
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	-0-	5203	2	74	9	N	67			279
07	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5105	2	69	9	N	63	185	1	157
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	-0-	5237	2	81	9	N	74			231
09	5280 X	5117	-0-	-163	-0-	-0-	5047	2	70	9	N	64	176	1	119
10	5456 X	3595	-0-	-1861	-0-	-0-	3540	2	55	9	N	50			169
11	5280 X	5072	-0-	-208	-0-	-0-	4980	2	92	9	N	84			253

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)				32157 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP				639425											
BRUTON 7 UNIT		WELL #:		7 L		RRCID -> 032718		COMPL. DATE 01/27/1963		TOTAL DEPTH 10975		PERF. N/A			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FRANK SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752		- 10959	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)				32176 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799											
ROBERTSON		WELL #:		1		RRCID -> 259653		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466		- 10836	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345		- 11230	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETX ENERGY, LLC				255141											
GOULDIE		WELL #:		1		RRCID -> 279619		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 13990		PERF. 9510		- 10926	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORT TRINIDAD, SW. (GLEN ROSE-E-)
BURK ROYALTY CO., LTD.
BATES

32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
108799

WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11626 PERF. 11136 - 11202

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

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)
BARCO OIL & GAS CO.
THOMPSON, J. O.

32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
049170

WELL #: RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2011

BURK ROYALTY CO., LTD.
WALSH ESTATE

108799

WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 10925 - 11032

06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	683	2	20	9	N	18					213
07	527 N	414	-0-	-113	-0-	400	2	14	9	N	13	172	1			54
08	527 N	526	-0-	-1	-0-	475	2	51	9	N	46					100
09	690 N	282	-0-	-408	-0-	274	2	8	9	N	7					107
10	403 N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					107
*11	510 N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-	29	7			78

ENERQUEST OPERATING L.L.C.
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2

252058

WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP
HYDE, J. H.

639425

WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST, W. M., JR. A/C #1

WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.//		32191 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.//		639425											
FT. TRINIDAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 H		RRCID -> 032735		COMPL. DATE 07/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10538 - 10576	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-		WELL #:		1 U		RRCID -> 032737		COMPL. DATE 11/28/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10586 - 10618	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

FORREST-STATE UNIT		WELL #:		2 U		RRCID -> 032739		COMPL. DATE 02/18/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

SNOWDEN OPERATING CO.		799350		ADAMS, W. H.		WELL #:		1 U		RRCID -> 032911		COMPL. DATE 04/18/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-			

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)		32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON					
PARTEN OPERATING INC.		642718											
MYRA GOULD GU		WELL #:		1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043	
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	114 1	1001 2	N	37			140
							41 9						
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	170 1	1501 2	N	18			158
							20 9						
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	145 1	1259 2	N	34			192
							37 9						
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	173 1	1545 2	N	10	184 1		18
							11 9						
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	187 1	1567 2	N	37			55
							41 9						
*11	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	207 1	1553 2	N	28			83
							31 9						

SEVEN J STOCK FARM, INC.		WELL #:		37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
 FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2874	-0-	-126	-0-	183	1	2611	2	N	73			305
07	3100 X	2971	-0-	-129	-0-	175	1	2751	2	N	41	177	1	169
08	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	138	1	2508	2	N	82			251
09	3000 X	1171	-0-	-1829	-0-	58	1	1101	2	N	11	190	1	72
10	3100 X	1290	-0-	-1810	-0-	69	1	1221	2	N	-0-			72
11	2880 X	1520	-0-	-1360	-0-	81	1	1353	2	N	78			150

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

06	1800 N	1613	-0-	-187	-0-	134	1	1433	2	N	42			214
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	148	1	1827	2	N	43	185	1	72
08	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	98	1	1660	2	N	72			144
09	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	60	1	1094	2	N	20			164
10	2015 N	1178	-0-	-837	-0-	68	1	1071	2	N	35			199
11	1770 N	1200	-0-	-570	-0-	67	1	1105	2	N	25			224

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	234	1	2057	2	N	20			177
07	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	239	1	2117	2	N	3			180
08	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	189	1	1646	2	N	58			238
09	2250 N	1725	-0-	-525	-0-	173	1	1552	2	N	-0-			238
*10	2325 N	1531	-0-	-794	-0-	163	1	1365	2	N	3	191	1	50
11	1830 N	1145	-0-	-685	-0-	135	1	1010	2	N	-0-			50

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	152	1	1337	2	N	15			160
07	1519 N	1387	-0-	-132	-0-	140	1	1243	2	N	4			164
08	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	157	1	1369	2	N	8			172
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	154	1	1374	2	N	-0-			172
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	171	1	1435	2	N	15			187
*11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	191	1	1431	2	N	8			195

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718													
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	811	1	7133	2	N	75		314
07	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	83	9	7784	2	N	41	181 1	174
08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	45	9	6681	2	N	43	184 1	33
09	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	768	1	7390	2	N	37		70
10	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	47	9	7500	2	N	54		124
*11	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	825	1	5334	2	N	21		145
						41	9						
						896	1						
						59	9						
						713	1						
						23	9						
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580													
06	3630 X	2941	-0-	-689	-0-	299	1	2566	2	N	69		254
07	3751 X	3449	-0-	-302	-0-	76	9	3081	2	N	47	174 1	127
08	3751 X	3170	-0-	-581	-0-	316	1	2850	2	N	107		234
09	3630 X	1791	-0-	-1839	-0-	52	9	1681	2	N	7	193 1	48
10	3472 X	1275	-0-	-2197	-0-	202	1	1167	2	N	24		72
11	3330 X	1314	-0-	-2016	-0-	118	9	1194	2	N	35		107
						102	1						
						8	9						
						82	1						
						26	9						
						81	1						
						39	9						
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
GOLDENROD GAS, INC. 313121													
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701													
06	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-		-0-
*11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-		-0-
FOUR CORNERS (ANOMALINA) 32346 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906													
WINSOTT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 288704 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 14722 PERF.13548 - 13564													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	108540	60607	-0-	-47933	-0-	57532	3	3075	9	N	2795	2216 1	579
FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906													
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FOUR CORNERS (FRIO F-23) //CONT.// 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322				N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			350
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			350
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			350
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			350
10	14B2 EXT	260	-0-	260	260	260	3		N	-0-			350
11	14B2 EXT	112	-0-	112	372	109	3	3	9	N	3	130 1	223

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

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

O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6058	4199	-0-	-1859	-0-	4116	3	83	9	N	75		305
07	2418	620	-0-	-1798	-0-	603	3	17	9	N	15		320
08	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-		320
09	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		320
10	2418	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-	194 1	126
11	2340	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		126

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BLUESTEM NATURAL GAS LLC 076906
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	12517 X	12517	-0-	-0-	-0-	12462	3	55	9	N	50		269
07	13838 X	13838	-0-	-0-	-0-	13786	3	52	9	N	47		316
08	13111 X	13111	-0-	-0-	-0-	13066	3	45	9	N	41	173 1	184
09	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10780	3	35	9	N	32		216
10	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6118	3	13	9	N	12	152 1	76
*11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7713	3	8	9	N	7		83

FOUR CORNERS (13000)		//CONT.//		32346 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DAVIS OPERATING COMPANY, INC.				206036									
DEVON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

FRANKS (ALIBEL)				32688 052	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC				404106									
CAMP WALLACE		WELL #:		2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FRANKS (FRIO 10,000)				32688 416	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #:		3ST	RRCID ->	209602	COMPL. DATE	06/12/2004	TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANKS (RYCADE)				32688 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 U	RRCID ->	197494	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	222747	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10862 - 10868
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FRANKS (SCHENCK SAND)				32688 676	ASSOCIATED	49B		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
GHINAUDO, M., ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	217935	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH 11497 PERF.10878 - 10986				
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			49
07	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			49
08	12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	1			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	164	1	57
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	114			171
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60			231

FRANKS (SCHENCK UPPER)		32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FEDERAL DELANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264							
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-			134
07	4 X		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			134
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-2			136
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		135
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GORDON		WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541							
06	39 X		-0-	-0-	-39	-0-					Y	-0-			13
07	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			13
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 198585	COMPL. DATE 09/25/2014	TOTAL DEPTH 11863	PERF.11507	- 11836	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID -> 198608	COMPL. DATE 12/16/2003	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11970	- 12310	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	51 1	35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					40

FRANKS (8900 SAND)		WELL #:		5	RRCID -> 284306	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 11098	PERF. 8937	- 8949	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					180
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					180
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				98 1	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					82

FRELSBURG (Z-15-D)		WELL #:		082442	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287	- 9295	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002										

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)		WELL #:		474900	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10412	- 10670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017										

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND								
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		253361														
REED, HATTIE BLACK G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 105897		COMPL. DATE 10/02/2012		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 1		RRCID -> 141075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY, ELIZABETH I.		WELL #: 2		RRCID -> 145737		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6764 - 6825								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEENEY		WELL #: 1		RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROESNER, EARL H.		WELL #: 3		RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947								
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 5		RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989								
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KST KATY		WELL #: 9		RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174								
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: FORT BEND				
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
KST KATY		WELL #:		2	RRCID ->	146673	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	7123	PERF. 7551 - 7735	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		3	RRCID ->	146809	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	2138	PERF. 7038 - 7102	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	147084	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6899 - 6907	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		4	RRCID ->	147151	COMPL. DATE	12/15/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		6	RRCID ->	147152	COMPL. DATE	06/11/1994	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KST KATY		WELL #:		8A	RRCID ->	147671	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6872 - 6942	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COMPOSITE STORAGE WELL		WELL #:		1	RRCID ->	147904	COMPL. DATE	02/08/1994	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MCMILLIAN		WELL #:		1	RRCID ->	211387	COMPL. DATE	04/07/2019	TOTAL DEPTH	15799	PERF.	14300 - 14704			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		4950 X	4352	-0-	-598	-0-	90	1	3947	3	Y	286	337	1	89
							315	9							
07		5115 X	4714	-0-	-401	-0-	114	1	4261	3	Y	308	256	1	141
							339	9							
08		5084 X	4794	-0-	-290	-0-	110	1	4440	3	Y	222	239	1	124
							244	9							
09		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	132	1	4307	3	Y	127	170	1	81
							140	9							
10		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	107	1	4320	3	Y	351	205	1	227
							386	9							
11		4650 X	3981	-0-	-669	-0-	89	1	3479	3	Y	375	496	1	106
							413	9							

MCMILLIAN		WELL #:		2	RRCID ->	211909	COMPL. DATE	11/16/2004	TOTAL DEPTH	14061	PERF.	13900 - 13940			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		1410 X	1281	-0-	-129	-0-	27	1	1187	3	Y	61	76	1	21
							67	9							
07		1457 X	1147	-0-	-310	-0-	29	1	1067	3	Y	46	41	1	26
							51	9							
08		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	29	1	1174	3	Y	162	127	1	61
							178	9							
09		1290 X	1262	-0-	-28	-0-	35	1	1138	3	Y	81	98	1	44
							89	9							
10		1333 X	1182	-0-	-151	-0-	28	1	1109	3	Y	41	42	1	43
							45	9							
11		1350 X	752	-0-	-598	-0-	18	1	690	3	Y	40	68	1	15
							44	9							

FOSTER FARMS		WELL #:		2	RRCID ->	212010	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	14281	PERF.	13914 - 13924			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		240 N	96	-0-	-144	-0-	94	3	2	9	Y	2			62
07		232 N	232	-0-	-0-	-0-	228	3	4	9	Y	4			66
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	Y	10			76
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2			78
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	3	4	9	Y	4			82
*11		340 N	340	-0-	-0-	-0-	332	3	8	9	Y	7	53	1	36

MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID ->	212016	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	15778	PERF.	14130 - 14560			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
06		19260 X	13808	-0-	-5452	-0-	299	1	13101	3	Y	371	450	1	128
							408	9							
07		19902 X	9022	-0-	-10880	-0-	231	1	8598	3	Y	175	159	1	144
							193	9							
08		10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	248	1	10021	3	Y	162	193	1	113
							178	9							
09		2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	64	1	2065	3	Y	70	124	1	59
							77	9							
10		10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	252	1	10143	3	Y	151	105	1	105
							166	9							
*11		11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	277	1	10824	3	Y	135	171	1	69
							149	9							

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
IMPARATO		WELL #: 3		RRCID -> 213337		COMPL. DATE 04/04/2019			TOTAL DEPTH 13842 PERF.13078 - 14230			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	29 1	1285 3	Y	53	93 1	56
							58 9					
07		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	34 1	1274 3	Y	32	36 1	52
							35 9					
08		1488 N	1027	-0-	-461	-0-	24 1	982 3	Y	19	35 1	36
							21 9					
09		1350 N	850	-0-	-500	-0-	25 1	804 3	Y	19	8 1	47
							21 9					
10		1333 N	1052	-0-	-281	-0-	24 1	984 3	Y	40	37 1	50
							44 9					
*11		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	27 1	1042 3	Y	34	38 1	46
							37 9					

MCMILLIAN		WELL #: 5		RRCID -> 213780		COMPL. DATE 01/17/2019			TOTAL DEPTH 14058 PERF.12820 - 13739			
06		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4734 3	79 9	N	72		247
							4584 3	55 9	N	50	178 1	119
07		4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4646 3	56 9	N	51		170
							4301 3	66 9	N	60		230
08		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4505 3	163 9	N	148	166 1	212
							4486 3		N	-0-		212
09		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-						
10		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-						
*11		4486 X	4486	-0-	-0-	-0-						

IMPARATO		WELL #: 5		RRCID -> 215402		COMPL. DATE 09/05/2005			TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
												-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
												-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
												-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
												-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
												-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FOSTER FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 215692		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675			
06		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	2449 3	55 9	Y	50		83
							2533 3	18 9	Y	16		99
07		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2935 3	22 9	Y	20		119
							2827 3	9 9	Y	8		127
08		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	1742 3	15 9	Y	14		141
							1556 3	29 9	Y	26	114 1	53
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-						
10		2666 X	1757	-0-	-909	-0-						
11		2850 X	1585	-0-	-1265	-0-						

FOSTER CREEK ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 216635		COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546			
06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	29 1	1260 3	N	4	159 1	39
							4 9					
07		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	30 1	1102 3	N	11		50
							12 9					
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	26 1	1034 3	N	39	7 1	82
							43 9					
09		1290 N	454	-0-	-836	-0-	13 1	435 3	N	5	6 1	81
							6 9					
10		1147 N	607	-0-	-540	-0-	15 1	586 3	N	5	4 1	82
							6 9					
11		1080 N	760	-0-	-320	-0-	19 1	737 3	N	4	5 1	81
							4 9					

FULTSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.// 33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
GLESS		WELL #: 1		RRCID -> 224103		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2130 N	1893	-0-	-237	-0-	1829 3	64 9	N	152
07	2325 N	1975	-0-	-350	-0-	1975 3		N	152
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1829 3	52 9	N	24
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1978 3	25 9	N	47
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2087 3	28 9	N	72
*11	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	2738 3	61 9	N	127

HARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 246823		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287	
06	2130 N	843	-0-	-1287	-0-	774 3	69 9	N	180
07	1661 N	871	-0-	-790	-0-	792 3	79 9	N	86
08	775 N	479	-0-	-296	-0-	433 3	46 9	N	128
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	824 3	83 9	N	203
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1886 3	2 9	N	205
*11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3		N	205

MCMILLIAN		WELL #: 3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315	
06	3210 X	2847	-0-	-363	-0-	60 1	2655 3	Y	37
						132 9			
07	3317 X	3151	-0-	-166	-0-	80 1	2974 3	Y	50
						97 9			
08	3255 X	2932	-0-	-323	-0-	69 1	2761 3	Y	48
						102 9			
09	2850 X	2716	-0-	-134	-0-	79 1	2572 3	Y	34
						65 9			
10	3162 X	2708	-0-	-454	-0-	60 1	2418 3	Y	126
						230 9			
11	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	67 1	2632 3	Y	62
						252 9			

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654	
FOSTER FARMS DEEP		WELL #: 1							
06	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 2		N	11
07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469 2		N	11
08	3937 X	3700	-0-	-237	-0-	3601 2	99 9	N	10
*09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4257 2	99 9	N	11
10	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	4101 2		N	11
11	4410 X	4101	-0-	-309	-0-	4101 2		N	11

F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28

F.A.S.H. DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589	
06	3540 X	3538	-0-	-2	-0-	3538 2		N	369
07	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3683 2		N	369
08	3658 X	2968	-0-	-690	-0-	2968 2		N	369
*09	3540 X	3508	-0-	-32	-0-	3508 2		N	369
10	3658 X	3380	-0-	-278	-0-	3380 2		N	369
11	3540 X	3380	-0-	-160	-0-	3380 2		N	369

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3030 X	2969	-0-	-61	-0-	2969	2			N	-0-	179	1			25
07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-	1	1			24
08	3565 X	3388	-0-	-177	-0-	3288	2	99	9	N	90	91	1			23
*09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3888	2	99	9	N	90	89	1			24
*10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					24
*11	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					24

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

06	1260 N	1018	-0-	-242	-0-	1018	2			N	-0-					154
07	1209 N	831	-0-	-378	-0-	831	2			N	-0-					154
08	1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1165	2			N	-0-					154
*09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					154
*10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					154
*11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					154

FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

06	4740 X	3297	-0-	-1443	-0-	3297	2			N	-0-					2
07	4898 X	3976	-0-	-922	-0-	3976	2			N	-0-					2
08	4123 X	3203	-0-	-920	-0-	3203	2			N	-0-					2
*09	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					2
10	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3648	2			N	-0-					2
11	3840 X	3648	-0-	-192	-0-	3648	2			N	-0-					2

VAQUERO OPERATING 882776
 FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
 DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
 FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEEEXUS OIL LLC 495350
 FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

06	690 N	200	-0-	-490	-0-	2	1	198	2	N	-0-					97
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	16	1	1043	2	N	-0-					97
08	748 N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	2	N	-0-					97
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	11	1	686	2	N	-0-					97
10	1054 N	609	-0-	-445	-0-	7	1	602	2	N	-0-					97
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	10	1	811	2	N	-0-					97

GALVESTON 220-L (5790)			33839 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GALVESTON				
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC			250967											
GALVESTON 215			WELL #:	1	RRCID ->	208232	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	8432	PERF.	8170 - 8210		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	4080	2180	-0-	-1900	-0-	564	1	452	2	N	1058	1097	1	64
						1164	9							
07	7311	7311	-0-	-0-	-0-	2307	1	1068	2	N	3578	3621	1	21
						3936	9							
08	6193	6193	-0-	-0-	-0-	1625	1	1528	2	N	2764	2658	1	127
						3040	9							
09	6052	6052	-0-	-0-	-0-	2330	1	786	2	N	2669	2724	1	72
						2936	9							
10	6621	6621	-0-	-0-	-0-	2720	1	869	2	N	2756	2762	1	66
						3032	9							
*11	6584	6584	-0-	-0-	-0-	2153	1	1408	2	N	2748	2729	1	85
						3023	9							

S.T. 214-L S/2 NW/4			WELL #:	3	RRCID ->	283659	COMPL. DATE	04/27/2017	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	6169 - 6188		
06	7500	3808	-0-	-3692	65071	962	1	770	2	N	1887	1914	1	112
						2076	9							
07	7750	7714	-0-	-36	65035	1991	1	921	2	N	4365	4452	1	25
						4802	9							
08	7750	6710	-0-	-1040	63995	1394	1	1311	2	N	3641	3499	1	167
						4005	9							
09	7500	6052	-0-	-1448	62547	1550	1	523	2	N	3617	3686	1	98
						3979	9							
10	7750	6282	-0-	-1468	61079	1525	1	487	2	N	3882	3887	1	93
						4270	9							
*11	7500	8121	-0-	621	61700	2181	1	1426	2	N	4104	4070	1	127
						4514	9							

GALVESTON 307-L (7000 SAND)			33840 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #:	1	RRCID ->	255491	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	9440 - 9468		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54)			33840 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 NW/4			WELL #:	1	RRCID ->	255489	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	7877 - 7884		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2029

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54)			33840 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
BLACK POOL ENERGY, LP			072712											
S.T. 307-L N/2 SW/4			WELL #:	2	RRCID ->	255492	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7919 - 7932		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			343

OIL AND GAS DIVISION

GARDEN VILLAS (YEGUA)		34003 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
GARDEN VILLAS		WELL #:	1	RRCID ->	265023	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	15968	PERF. 15368 - 16744	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3120 #	2821	-0-	-299	-0-	300 1	2353 2	N	153	181 1	159
07	3224 #	2573	-0-	-651	-0-	168 9	2094 2	N	154	186 1	127
08	3224 #	2778	-0-	-446	-0-	310 1	2323 2	N	149		276
09	3120 #	2457	-0-	-663	-0-	169 9	2030 2	N	115		391
10	2914 #	NO RPT	-0-	-2914	-0-	291 1		N	NO RPT		391
11	2820 #	NO RPT	-0-	-2820	-0-	164 9		N	NO RPT		391
						300 1					
						127 9					

GARWOOD (MIOCENE 1300)		34090 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
KALLINA, CARLTON J.		450347								
KALLINA, C. J.		WELL #:	1 C	RRCID ->	061791	COMPL. DATE	08/11/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 1299 - 1308
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100)		34090 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
KALLINA, CARLTON J.		450347								
KALLINA, C. J.		WELL #:	1 T	RRCID ->	061516	COMPL. DATE	10/22/2012	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2098 - 2104
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-	-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		N	-0-	-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-	-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 1		N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)		34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
RAU, CHARLES		WELL #:	5	RRCID ->	087146	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	9917	PERF. 8624 - 8636
06	1260 N	1184	-0-	-76	-0-	70 1	1114 2	N	-0-	9
07	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	185 1	2840 2	N	-0-	9
08	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	79 1	1114 2	N	-0-	9
09	1170 N	621	-0-	-549	-0-	38 1	583 2	N	-0-	9
10	1302 N	700	-0-	-602	-0-	41 1	659 2	N	-0-	9
11	1140 N	691	-0-	-449	-0-	41 1	650 2	N	-0-	9

GARWOOD (WILCOX 8600)		34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
FINLEY RESOURCES, INC.		268602								
COCHRAN, JOE		WELL #:	1	RRCID ->	187127	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	8857	PERF. 8584 - 8600
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)		34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
DOWELL, M. E.		WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARWOOD, NORTH (3590)		34092 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FINLEY RESOURCES, INC.		268602													
LOWE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170879		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 7212		PERF. 3611 - 3616					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.E. (F-3400)		34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
STAFF		WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343					
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.E. (Y-2)		34096 390		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
GOLD, CLARINE		WELL #: 1		RRCID -> 285887		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5964 - 5973					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	22148					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)		34097 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255													
GARRETT, W. D. GU		WELL #: 2		RRCID -> 229903		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 17093		PERF. 15316 - 15334					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)			34097 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.			722819												
KALLINA			WELL #: 4601		RRCID -> 234171		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 16230		PERF.12135 - 12185				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		33	

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)			34097 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO					
BRITNIC OIL & GAS, INC.			093621												
PINTAIL			WELL #: 1		RRCID -> 205360		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9738				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT		22	

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886												
COYLE CONCORD			WELL #: 1		RRCID -> 284392		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 11296		PERF. 9468 - 9478				
06	9971	R	9971	-0-	-0-	-0-	9840	2	131	9	N	119		291	
07	12553	R	12553	-0-	-0-	-0-	12408	2	145	9	N	132	174 1	249	
08	12119	R	12119	-0-	-0-	-0-	12036	2	83	9	N	75		324	
09	11839	R	11839	-0-	-0-	-0-	11666	2	173	9	N	157	179 1	302	
10	12555	#	11907	-0-	-648	-0-	11864	2	43	9	N	39		341	
11	12150	#	9482	-0-	-2668	-0-	9386	2	96	9	N	87	358 1	70	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
COCHRAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 175621		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10090 - 10100				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIBBS BROS. (BUDA)			34671 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WALKER					
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474												
GIBBS BROTHERS			WELL #: 1H		RRCID -> 278375		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 12337		PERF.12254 - 12486				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ZAZA ENERGY, LLC			950545												
STINGRAY			WELL #: A 1RE		RRCID -> 273567		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 13332		PERF.12129 - 13078				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A)		34733 501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BURLESON				
SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471										
MR. BOB		WELL #: 1		RRCID -> 107537		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WCS OIL & GAS CORPORATION		902624		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
GRAVES, ANADEL		WELL #: 1		RRCID -> 108557		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 11019 PERF.11061 - 11223			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020											

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471									
HOWARD		WELL #: 1H		RRCID -> 262163		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

HOWARD		WELL #: 2H		RRCID -> 262672		COMPL. DATE 03/12/2011		TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		89

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #: 1DL		RRCID -> 186375		COMPL. DATE 02/13/2002		TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242			
06	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	2	N	-0-		52
07	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-		52
08	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-		52
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-		52
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		52
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		52

DALBOSCO		WELL #: E 1		RRCID -> 247094		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZOS								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			99
07		217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-			99
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			99
09		210 #	23	-0-	-187	-0-	23	2			N	-0-			99
10		217 #	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-			99
11		210 #	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-			99

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	219043	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12127	PERF. 9085	- 11800			
PORTER, E. B.															
06		570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			38
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			38
08		800 R	800	-0-	-0-	-0-	462	2	338	9	N	307	191	1	154
09		772 R	772	-0-	-0-	-0-	472	2	300	9	N	273	372	1	55
10		914 R	914	-0-	-0-	-0-	456	2	458	9	N	416	375	1	96
*11		1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	728	2	660	9	N	600	553	1	143

DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249			
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			58
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			58
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			58
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC		WELL #:		367676	RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940			
CHARLI															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

KOUATLI, AIMAN M.		WELL #:		476360	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11434	PERF. 9900	- 10953			
WALTMAN															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		WELL #:		521544	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	14584	PERF.10514	- 17024			
CANNON-CHANCE UNIT															
06		2160 #	1654	-0-	-506	-0-	1617	2	37	9	N	34			185
07		2015 #	1254	-0-	-761	-0-	1237	2	17	9	N	15			200
08		1891 #	1491	-0-	-400	-0-	1446	2	45	9	N	41	188	1	53
09		1650 #	1329	-0-	-321	-0-	1300	2	29	9	N	26			79
10		1705 #	1254	-0-	-451	-0-	1253	2	1	9	N	1			80
11		1650 #	1104	-0-	-546	-0-	1104	2			N	-0-			80

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1980 #	1640	-0-	-340	-0-	1567 2	73 9	N	66		110
07	2046 #	1504	-0-	-542	-0-	1447 2	57 9	N	52		162
08	1891 #	1672	-0-	-219	-0-	1600 2	72 9	N	65		227
09	1830 #	1537	-0-	-293	-0-	1489 2	48 9	N	44	184 1	87
10	1829 #	1654	-0-	-175	-0-	1571 2	83 9	N	75		162
11	1650 #	1252	-0-	-398	-0-	1207 2	45 9	N	41		203

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

06	2760 #	1396	-0-	-1364	-0-	1396 2		N	-0-		131
07	2852 #	864	-0-	-1988	-0-	864 2		N	-0-		131
08	1916 R	1916	-0-	-0-	-0-	1916 2		N	-0-		131
09	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-	3 5	128
10	1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	1920 2	1 9	N	1		129
11	1860 #	917	-0-	-943	-0-	917 2		N	-0-		129

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		22
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		22
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		22
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-		22
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		22
*11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		22

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
RODGERS WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743

06	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	802 1	2494 2	Y	368	569 1	199
07	3844 X	3835	-0-	-9	-0-	897 1	2501 2	Y	397	456 1	140
08	4030 X	3651	-0-	-379	-0-	908 1	2296 2	Y	406	391 1	155
09	3900 X	3466	-0-	-434	-0-	777 1	2317 2	Y	338	396 1	97
10	4030 X	3717	-0-	-313	-0-	840 1	2422 2	Y	414	378 1	133
*11	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	915 1	2485 2	Y	376	376 1	133

MCCULLOUGH-WINEMAN EF WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198

06	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	29 1	3278 2	Y	500	950 1	317
07	3565 X	3049	-0-	-516	-0-	550 9	8 1	Y	500	604 1	213
08	3565 X	2948	-0-	-617	-0-	550 9	1 1	Y	488	458 1	243
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	537 9	2689 2	Y	491	520 1	214
10	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	14 1	2679 2	Y	479	471 1	222
11	3210 X	3051	-0-	-159	-0-	527 9	42 1	Y	463	526 1	159

GIDDINGS (EAGLEFORD) APACHE CORPORATION MILES UNIT		//CONT.// 34733 610 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #:		1H	RRCID -> 281287	COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11462		PERF.11572 - 18383					
06	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	798	1	2428	2	Y	437	650	1		237
07	4216 X	3729	-0-	-487	-0-	481	9	2374	2	Y	456	532	1		161
08	4216 X	3404	-0-	-812	-0-	502	9	2111	2	Y	427	424	1		164
09	3510 X	3360	-0-	-150	-0-	823	1	2169	2	Y	422	466	1		120
10	3627 X	3473	-0-	-154	-0-	470	9	2177	2	Y	492	454	1		158
11	3510 X	3150	-0-	-360	-0-	727	1	1949	2	Y	440	442	1		156

RODGERS		WELL #:		3H	RRCID -> 281323	COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 11394		PERF.11581 - 19173					
06	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	897	1	2841	2	Y	345	564	1		183
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	380	9	2749	2	Y	356	413	1		126
08	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	945	1	2535	2	Y	248	276	1		98
09	4320 X	3825	-0-	-495	-0-	392	9	2638	2	Y	275	295	1		78
10	4464 X	3629	-0-	-835	-0-	952	1	2538	2	Y	193	207	1		64
11	4110 X	3455	-0-	-655	-0-	273	9	2316	2	Y	261	233	1		92

GOEN FAMILY		WELL #:		2H	RRCID -> 281657	COMPL. DATE 09/09/2015		TOTAL DEPTH 10545		PERF.11379 - 19931					
06	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	934	1	2686	2	Y	320	715	1		100
07	4309 X	3862	-0-	-447	-0-	352	9	2530	2	Y	346	358	1		88
08	4309 X	4021	-0-	-288	-0-	951	1	2597	2	Y	355	333	1		110
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	381	9	2559	2	Y	282	329	1		63
10	3844 X	3258	-0-	-586	-0-	1033	1	2027	2	Y	323	293	1		93
11	3720 X	3068	-0-	-652	-0-	391	9	2074	2	Y	269	273	1		89

MILES UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 281724	COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854					
06	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	1027	1	3251	2	Y	633	711	1		293
07	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	696	9	3086	2	Y	510	619	1		184
08	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	1062	1	2673	2	Y	499	492	1		191
09	3930 X	3728	-0-	-202	-0-	561	9	2416	2	Y	444	508	1		127
10	4061 X	3677	-0-	-384	-0-	1004	1	2306	2	Y	497	464	1		160
11	3930 X	3300	-0-	-630	-0-	549	9	2057	2	Y	453	453	1		160

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
GOEN FAMILY		WELL #: 3H		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015				TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	840	1	2289	2	Y	252	642	1	79
07	4309 X	3476	-0-	-833	-0-	277	9	2340	2	Y	219	242	1	56
08	4309 X	3940	-0-	-369	-0-	241	9	2564	2	Y	329	283	1	102
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	1014	1	2412	2	Y	252	297	1	57
10	3534 X	2873	-0-	-661	-0-	362	9	1812	2	Y	238	226	1	69
11	3420 X	3073	-0-	-347	-0-	885	1	2061	2	Y	291	263	1	97
						277	9							
						799	1							
						262	9							
						692	1							
						320	9							

EWERT		WELL #: 1H		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477				
06	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	1029	1	2988	2	Y	310	721	1	97
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	341	9	3040	2	Y	311	329	1	79
08	4371 X	4255	-0-	-116	-0-	1115	1	2749	2	Y	323	302	1	100
09	4380 X	4169	-0-	-211	-0-	342	9	2797	2	Y	325	352	1	73
10	4526 X	4364	-0-	-162	-0-	1151	1	2896	2	Y	347	320	1	100
11	4350 X	3908	-0-	-442	-0-	355	9	2633	2	Y	317	312	1	105
						1014	1							
						358	9							
						1086	1							
						382	9							
						926	1							
						349	9							

EWERT		WELL #: 3H		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015				TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234				
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	749	1	2372	2	Y	259	663	1	81
07	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	285	9	2565	2	Y	374	360	1	95
08	3596 X	3340	-0-	-256	-0-	882	1	2226	2	Y	253	270	1	78
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	411	9	2809	2	Y	348	348	1	78
10	3844 X	3840	-0-	-4	-0-	836	1	2633	2	Y	268	269	1	77
11	3720 X	3241	-0-	-479	-0-	278	9	2193	2	Y	219	223	1	73
						942	1							
						383	9							
						912	1							
						295	9							
						807	1							
						241	9							

GOEN FAMILY		WELL #: 1H		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014				TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)		//CONT.// 34733 610		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
RAE		WELL #: 4H		RRCID -> 282523		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2820 X	2524	-0-	-296	-0-	603 1	1613 2	N		280	490 1		210
07		2697 N	2504	-0-	-193	-0-	308 9	1579 2	N		268	379 1		99
08		2573 N	2477	-0-	-96	-0-	630 1	1531 2	N		258	268 1		89
09		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	295 9	1756 2	N		256	183 1		162
10		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	662 1	1639 2	N		254	274 1		142
11		2400 N	2301	-0-	-99	-0-	284 9	1503 2	N		251	273 1		120
							617 1							
							282 9							
							623 1							
							279 9							
							522 1							
							276 9							

RAE		WELL #: 3H		RRCID -> 282586		COMPL. DATE 04/08/2015				TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966				
06		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	767 1	1894 2	N		270	576 1		202
07		3038 X	2922	-0-	-116	-0-	297 9	1837 2	N		282	380 1		104
08		3038 X	2889	-0-	-149	-0-	775 1	1789 2	N		262	276 1		90
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	310 9	2221 2	N		256	184 1		162
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	812 1	2021 2	N		272	282 1		152
11		2940 X	2770	-0-	-170	-0-	288 9	1863 2	N		258	287 1		123
							803 1							
							282 9							
							802 1							
							299 9							
							623 1							
							284 9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #: 147699		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015				TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929				
LEWIS 'A'														
06		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			N		-0-			187
07		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			N		-0-			187
08		12872 X	12872	-0-	-0-	-0-	12469 2	403 9	N		366	353 1		200
09		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4315 2	65 9	N		59	187 1		72
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4670 2	124 9	N		113			185
11		7530 X	4567	-0-	-2963	-0-	4425 2	142 9	N		129	179 1		135

MARGARITA E UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013				TOTAL DEPTH 18280 PERF. N/A				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BROLLIER		WELL #: 1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013				TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516				
06		5070 X	3813	-0-	-1257	-0-	3811 2	2 9	N		2			100
07		2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2763 2	2 9	N		2			102
08		3317 X	2674	-0-	-643	-0-	2665 2	9 9	N		8			110
09		3810 X	2737	-0-	-1073	-0-	2724 2	13 9	N		12			122
10		3937 X	2547	-0-	-1390	-0-	2538 2	9 9	N		8			130
11		3810 X	2665	-0-	-1145	-0-	2657 2	8 9	N		7			137

GIDDINGS (EAGLEFORD)				//CONT.//	34733 610	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544									
DODD				WELL #:	1H	RRCID ->	264827	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	10812	PERF.10616 - 14276		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERDUN OIL & GAS LLC					884566		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
BOULDEN, F.				WELL #:	1	RRCID ->	242983	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940 - 10006		
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				N	-0-			199
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			199
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			199
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			199
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			199
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	44	3	1 9	N	1			200

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)					34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
APACHE CORPORATION					027200									
REVELLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277938	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL DEPTH	20017	PERF. 9830 - 9855		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BR SWD				WELL #:	1	RRCID ->	280237	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	13250	PERF.10360 - 10383		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.					147699		CAPACITY			CNTY: BURLESON				
QUINN, JOHN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	101171	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL DEPTH	12165	PERF.12022 - 12112		
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORVILLE HAYNIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102869	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11910 - 11979		
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699										
SUNNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286403 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 17315 PERF. 7508 - 7594										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 PERF. N/A										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287										
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			48
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	762	2	13	9	60
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1056	2	24	9	82
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1078	2	24	9	104
*11	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1052	2	25	9	127

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390										
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			48
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			48
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			48
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			48
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			48
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			48

LEEEXUS OIL LLC 495350										
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
APPELT				WELL #:	5	RRCID ->	095202	COMPL. DATE	08/03/1981	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11875 - 11935	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2385 2	24 9	N	22	176 1	1 8	70
07		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2491 2	53 9	N	48			118
08		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2538 2	51 9	N	46			164
09		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2403 2	50 9	N	45			209
10		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2525 2	55 9	N	50			257
*11		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2419 2	44 9	N	40	175 1		122

APPELT UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	097967	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11757 - 11822	
06		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2289 2	29 9	N	26	176 1		104
07		2387 N	2382	-0-	-5	-0-	2340 2	42 9	N	38			142
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2340 2	36 9	N	33			175
09		2310 N	2302	-0-	-8	-0-	2265 2	37 9	N	34			209
10		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2383 2	33 9	N	30	1 8		238
*11		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2329 2	39 9	N	35	177 1		96

TAYLOR ESTATE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	100219	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	11170	PERF.11076 - 11126	
06		4200 X	4084	-0-	-116	-0-	4072 2	12 9	N	11			149
07		4247 X	4204	-0-	-43	-0-	4195 2	9 9	N	8			157
08		4247 X	4169	-0-	-78	-0-	4158 2	11 9	N	10			167
09		4110 X	4040	-0-	-70	-0-	4031 2	9 9	N	8			175
10		4247 X	4123	-0-	-124	-0-	4112 2	11 9	N	10			185
11		4080 X	4040	-0-	-40	-0-	4039 2	1 9	N	1			186

HERNANDEZ				WELL #:	1	RRCID ->	101637	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	12370	PERF.12178 - 12200	
06		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1551 2	32 9	N	29	1 8		150
07		1891 N	1741	-0-	-150	-0-	1701 2	40 9	N	36	1 8		185
08		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1712 2	24 9	N	22			207
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1609 2	24 9	N	22			229
10		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1582 2	40 9	N	36	195 1	2 8	68
11		1680 N	1518	-0-	-162	-0-	1501 2	17 9	N	15			83

DANIEL, JEAN				WELL #:	1	RRCID ->	101906	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	12377	PERF.11868 - 11932	
06		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2027 2	88 9	N	80	3 8		293
07		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2020 2	54 9	N	49	179 1		163
08		2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2120 2	61 9	N	55			218
09		2130 N	2110	-0-	-20	-0-	2045 2	65 9	N	59			277
10		2077 N	2048	-0-	-29	-0-	1998 2	50 9	N	45	162 1	1 8	159
11		2100 N	2015	-0-	-85	-0-	1943 2	72 9	N	65			224

RAUCH				WELL #:	1	RRCID ->	101907	COMPL. DATE	08/13/1982	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12011 - 12068	
06		1950 N	1865	-0-	-85	-0-	1824 2	41 9	N	37	1 8		180
07		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1919 2	40 9	N	36	1 8		215
08		1891 N	1782	-0-	-109	-0-	1743 2	39 9	N	35	172 1		78
09		1860 N	1788	-0-	-72	-0-	1753 2	35 9	N	32			110
10		1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1818 2	36 9	N	33			143
*11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1766 2	41 9	N	37			180

MISS KATIE				WELL #:	1	RRCID ->	103278	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11228 - 11304	
06		1290 N	1160	-0-	-130	-0-	1150 2	10 9	N	9			189
07		1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1258 2	12 9	N	11			200
08		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1215 2	15 9	N	14			214
09		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1192 2	9 9	N	8			222
10		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1115 2	11 9	N	10			232
11		1200 N	1077	-0-	-123	-0-	1077 2		N	-0-	185 1		47

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.// 34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534														
PALMER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104189		COMPL. DATE 02/16/1983		TOTAL DEPTH 12392		PERF.12140 - 12308						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2850 N	2623	-0-	-227	-0-	2567	2	56	9	N	51	1	8			219
07	2945 N	2517	-0-	-428	-0-	2480	2	37	9	N	34	185	1	1	8	67
08	2728 N	2587	-0-	-141	-0-	2544	2	43	9	N	39					106
09	2610 N	2503	-0-	-107	-0-	2461	2	42	9	N	38					144
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2483	2	53	9	N	48					192
11	2490 N	2389	-0-	-101	-0-	2342	2	47	9	N	43					235

APPELT		WELL #: 1		RRCID -> 104311		COMPL. DATE 03/02/1983		TOTAL DEPTH 11898		PERF.11700 - 11767						
06	1890 N	1711	-0-	-179	-0-	1710	2	1	9	N	1	175	1	1	8	65
07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22					87
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1855	2	29	9	N	26					113
09	1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1626	2	24	9	N	22					135
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1983	2	53	9	N	48					183
11	1830 N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			N	-0-					183

UNITED ENERGY OPERATING, LLC		877206		RRCID -> 101641		COMPL. DATE 08/17/1982		TOTAL DEPTH 12885		PERF.11630 - 11689						
PHILIPS, VASTINE		WELL #: 1														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					142
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					142

PHILLIPS-RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103768		COMPL. DATE 01/23/1983		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11372 - 11416						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 100024		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 11942		PERF.11815 - 11884						
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #: 1A														
06	990 X	652	-0-	-338	-0-	648	1	4	9	N	4					82
07	1147 X	553	-0-	-594	-0-	553	1			N	-0-					82
08	1147 X	638	-0-	-509	-0-	629	1	9	9	N	8					90
09	1110 X	577	-0-	-533	-0-	577	1			N	-0-					90
10	899 X	820	-0-	-79	-0-	820	1			N	-0-					90
11	660 X	230	-0-	-430	-0-	220	1	10	9	N	9					99

HIRE		WELL #: 1		RRCID -> 100455		COMPL. DATE 05/31/1982		TOTAL DEPTH 12378		PERF.11938 - 11976						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.		//CONT.//		948460									
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241	PERF.	11820 - 11882	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2430 N	2428	-0-	-2	-0-	2371 1	57 9	N	52	1 1		129
07		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2262 1	45 9	N	41	1 1		169
08		2542 N	2040	-0-	-502	-0-	1995 1	45 9	N	41			210
09		2430 N	2275	-0-	-155	-0-	2230 1	45 9	N	41	184 1		67
10		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2367 1	44 9	N	40			107
*11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2286 1	56 9	N	51	1 1		157

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	12020 - 12114	
06		4800 X	4675	-0-	-125	-0-	4587 2	88 9	N	80	1 1		122
07		4960 X	3482	-0-	-1478	-0-	3436 2	46 9	N	42			164
08		4960 X	1330	-0-	-3630	-0-	1317 2	13 9	N	12	1 1		175
09		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5078 2	110 9	N	100	183 1		92
10		4836 X	3879	-0-	-957	-0-	3822 2	57 9	N	52			144
11		4680 X	3559	-0-	-1121	-0-	3475 2	84 9	N	76			220

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)		34733 621		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003	PERF.	10313 - 15003	
*05		1178 N	1088	-0-	-90	-0-	1088 2		N	-0-	4 5		62
06		1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1054 2		N	-0-			62
07		1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1076 2		N	-0-			62
08		1085 N	1062	-0-	-23	-0-	1062 2		N	-0-			62
09		1050 N	1015	-0-	-35	-0-	1012 2	3 9	N	3			65
10		1085 N	1076	-0-	-9	-0-	1076 2		N	-0-			65
*11		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			65

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)		34733 624		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LEE				
COPESTONE OPERATING, LLC		176882											
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858	PERF.	2922 - 2949	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		34733 625		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
IRONROC ENERGY		426612											
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9974 - 9982	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34

PROGENIES OPERATING LLC		681161			ONE WELL				CNTY: FAYETTE				
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167303	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	12619	PERF.	10111 - 10140	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.// 34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE						
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.// 681161												
RED SNAPPER		WELL #: 1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

TUNA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2017														

BARRACUDA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SENGELMANN-TEINERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161							
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	179783	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10206	PERF. 9965 - 9973
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17

BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224020	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9992 - 10020
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD)				34741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON			
APACHE CORPORATION				027200							
SANTE FE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	236190	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10495	PERF.10320 - 10430
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.				000834							
NAVASOTA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	154465	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	17899	PERF.14360 - 17899
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484							
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID ->	123110	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	8662	PERF. 4830 - 4982
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID ->	143179	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	8438	PERF. 8402 - 8432
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484													
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012										TOTAL DEPTH	5516	PERF. 4772 - 5470	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

AKG OPERATING COMPANY 009566													
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14827 - 16632	
06		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	94 1	2894 2	N	-0-	-0-		
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	88 1	3140 2	N	-0-	-0-		
08		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-			N	NO RPT	-0-		

APACHE CORPORATION 027200													
REVELLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991										TOTAL DEPTH	12129	PERF. N/A	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983										TOTAL DEPTH	10495	PERF.10057 - 10201	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10149	PERF.10009 - 11422	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390													
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9742 - 9916	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
BCL OPERATING, LLC		040199		WELL #: 2		RRCID -> 155680		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16150		PERF.13271 - 16150		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425		WELL #: 1H		RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642		PERF.12520 - 14642		
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	3100 N	4083	-0-	983	983	4083	2			N	-0-			35
*11	3000 N	2381	-0-	-619	364	2381	2			N	-0-			35

BASS PETROLEUM, INC		054836		WELL #: 1		RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403		PERF. 8631 - 8840		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59

BBX OPERATING, L.L.C.		058908		WELL #: 1H		RRCID -> 161627		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 13424		PERF.12676 - 17403		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1H		RRCID -> 284708		COMPL. DATE 03/28/2018		TOTAL DEPTH 14397		PERF.14181 - 16627		
06	21510 X	16551	-0-	-4959	-0-	1755	1	14796	3	N	-0-			-0-
07	23405 X	15557	-0-	-7848	-0-	1720	1	13837	3	N	-0-			-0-
08	23405 X	10780	-0-	-12625	-0-	1644	1	9136	3	N	-0-			-0-
09	22650 X	9202	-0-	-13448	-0-	1605	1	7597	3	N	-0-			-0-
10	19902 X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT			-0-
11	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					N	NO RPT			-0-

BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 164160		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 13498		PERF.12930 - 16930		
06	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1640	2			N	-0-			121
07	1488 N	1355	-0-	-133	-0-	1355	2			N	-0-			121
08	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-			121
09	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	1240	2			N	-0-			121
10	1364 N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-			121
11	1560 N	1179	-0-	-381	-0-	1179	2			N	-0-			121

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088								
LOVEJOY, SYPERT				WELL #: 1	RRCID -> 093891	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 9920	PERF. 9296	- 9507			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
LEWIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 101640	COMPL. DATE 07/08/1982	TOTAL DEPTH 11240	PERF.10968	- 11152			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	27	157	1	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2020												

HACKEBELL, WILBURN UNIT				WELL #: 1 A	RRCID -> 102352	COMPL. DATE 09/15/1982	TOTAL DEPTH 12950	PERF.11033	- 11275			
06	1677	N	1677	-0-	-0-	1608	2	69	9	N	63	170
07	2259	X	2259	-0-	-0-	2185	2	74	9	N	67	62
08	124	X	-0-	-0-	-124					N	-0-	62
09	1060	X	1060	-0-	-0-	1034	2	26	9	N	24	86
10	124	X	-0-	-0-	-124					N	-0-	86
11	120	X	-0-	-0-	-120					N	-0-	86

PIETSCH UNIT				WELL #: 1 H	RRCID -> 139798	COMPL. DATE 09/08/1991	TOTAL DEPTH 12701	PERF. 9445	- 12701			
06	856	N	856	-0-	-0-	848	2	8	9	N	7	159
07	680	N	680	-0-	-0-	670	2	10	9	N	9	168
08	670	N	670	-0-	-0-	670	2			N	-0-	168
09	870	N	620	-0-	-250	620	2			N	-0-	168
10	745	N	745	-0-	-0-	706	2	39	9	N	35	97
*11	941	N	941	-0-	-0-	885	2	56	9	N	51	148

LEWIS-HOYT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 140462	COMPL. DATE 12/06/1991	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 9668	- 13200			
06	150	N	-0-	-0-	-150			N	-0-			33
07	124	N	-0-	-0-	-124			N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

SEALY SMITH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 145452	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14096	PERF. 9955	- 14096			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

BERRY				WELL #: 1	RRCID -> 148621	COMPL. DATE 02/20/1994	TOTAL DEPTH 13941	PERF.10225	- 13941			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
MACHANN WEST UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	12250 PERF. 7835 - 9777	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	8642 PERF. 8217 - 8355	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RYAN, W.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9090 PERF. 8326 - 8986	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					52
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					52
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					52

MACHANN WEST UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8830 PERF. 8022 - 8676	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					97
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			77 1		20

PETERS, ALWINE		WELL #:		1	RRCID -> 196450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8707 - 8888	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SCAMARDO, PETE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10398 PERF. 7638 - 10398	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

HILTON-YEGUA		WELL #:		1RE	RRCID -> 247534	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	14390 PERF.10520 - 13616	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186

06	2880 X	1309	-0-	-1571	-0-	1309	2			N	-0-						-0-
07	2976 X	2476	-0-	-500	-0-	2476	2			N	-0-						-0-
08	2976 X	1640	-0-	-1336	-0-	1640	2			N	-0-						-0-
09	2880 X	1356	-0-	-1524	-0-	1356	2			N	-0-						-0-
10	2480 X	1510	-0-	-970	-0-	1510	2			N	-0-						-0-
11	2400 X	1588	-0-	-812	-0-	1588	2			N	-0-						-0-

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380

06	12000 X	11758	-0-	-242	-0-	11758	2			N	-0-						-0-
07	12400 X	5779	-0-	-6621	-0-	5779	2			N	-0-						-0-
08	11811 X	7328	-0-	-4483	-0-	7328	2			N	-0-						-0-
09	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-						-0-
10	12152 X	9198	-0-	-2954	-0-	9198	2			N	-0-						-0-
11	11760 X	8139	-0-	-3621	-0-	8139	2			N	-0-						-0-

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898

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

BANKS D. WELL #: 1RE RRCID -> 281822 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11050 - 13920

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						32

PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2020

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7469 PERF.10061 - 12405

06	150 N	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-						72
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-						72
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-						72
09	120 N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-						72
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			39	1		33
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-						33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284609		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			45
07	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			45
08	255 X	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			45
09	308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			45
10	376 X	376	-0-	-0-	-0-	373	2	N	3	40	1	8
*11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-			8

WINKELMANN		WELL #: 1H		RRCID -> 284707		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265				
06	20577 X	20577	-0-	-0-	-0-	18321	2	N	2051	2174	1	191
07	22208 X	22208	-0-	-0-	-0-	19874	2	N	2122	2123	1	190
08	21886 X	21886	-0-	-0-	-0-	19625	2	N	2055	2070	1	175
09	20907 X	20907	-0-	-0-	-0-	18919	2	N	1807	1790	1	192
10	22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	20139	2	N	2077	2113	1	156
11	21480 X	21129	-0-	-351	-0-	18867	2	N	2056	2008	1	204

BROLLIER AC		WELL #: 1H		RRCID -> 285526		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 12081 PERF.12637 - 18461				
06	126150 X	90228	-0-	-35922	-0-	89031	2	N	1088	1266	1	90
07	125922 X	87292	-0-	-38630	-0-	86097	2	N	1086	925	1	251
08	118451 X	92774	-0-	-25677	-0-	91650	2	N	1022	1072	1	201
09	108360 X	70612	-0-	-37748	-0-	69464	2	N	1044	1076	1	169
10	104036 X	76091	-0-	-27945	-0-	74978	2	N	1012	1072	1	109
11	90240 X	64281	-0-	-25959	-0-	63237	2	N	949	919	1	139

LEIA		WELL #: 1H		RRCID -> 285551		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747				
06	1650 X	555	-0-	-1095	-0-	549	2	N	5			100
07	620 X	617	-0-	-3	-0-	613	2	N	4	9		104
08	651 X	565	-0-	-86	-0-	562	2	N	3	9		107
09	630 X	546	-0-	-84	-0-	546	2	N	-0-			107
10	651 X	363	-0-	-288	-0-	359	2	N	4	9		111
*11	656 X	656	-0-	-0-	-0-	653	2	N	3	9		114

BENNETT B		WELL #: 6H		RRCID -> 285729		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA MIA		WELL #: 1H		RRCID -> 287612		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560				
06	247320 X	126028	-0-	-121292	-0-	126014	2	N	13			72
07	239196 X	157446	-0-	-81750	-0-	157444	2	N	2	9		74
08	217775 X	157207	-0-	-60568	-0-	157206	2	N	1	9		75
09	199050 X	136887	-0-	-62163	-0-	136887	2	N	-0-			75
10	157449 X	135840	-0-	-21609	-0-	135840	2	N	-0-			75
11	152370 X	120442	-0-	-31928	-0-	120442	2	N	-0-			75

DOUBLE E		WELL #: 1H		RRCID -> 287711		COMPL. DATE 06/05/2019		TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490				
06	146760 X	93952	-0-	-52808	-0-	93880	2	N	65			181
07	139531 X	89398	-0-	-50133	-0-	89329	2	N	63	172	1	72
08	126015 X	83136	-0-	-42879	-0-	83064	2	N	65			137
09	109560 X	76223	-0-	-33337	-0-	76194	2	N	26			163
10	105493 X	70107	-0-	-35386	-0-	70043	2	N	58	165	1	56
11	93960 X	62397	-0-	-31563	-0-	62343	2	N	49			105

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LEE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699													
SEILHEIMER				WELL #:	1H	RRCID ->	287862	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.	1.3469	-	20405	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE			
06		358830 X	250568	-0-	-108262	-0-		249905	2	663	9	N	603	531	1		195	
07		318494 X	217921	-0-	-100573	-0-		217202	2	719	9	N	654	740	1		109	
08		318494 X	210368	-0-	-108126	-0-		209680	2	688	9	N	625	540	1		194	
09		297390 X	225178	-0-	-72212	-0-		224581	2	597	9	N	543	533	1		204	
10		307303 X	232504	-0-	-74799	-0-		231985	2	519	9	N	472	550	1		126	
11		250560 X	224736	-0-	-25824	-0-		224285	2	451	9	N	410	371	1		165	

SHEPHERD				WELL #:	1H	RRCID ->	288133	COMPL.	DATE	03/28/2019	TOTAL	DEPTH	13652	PERF.	1.3713	-	20097	
06		184860 X	110821	-0-	-74039	-0-		110334	2	487	9	N	443	541	1		118	
07		170562 X	104164	-0-	-66398	-0-		103879	2	285	9	N	259	165	1		212	
08		155372 X	106983	-0-	-48389	-0-		106810	2	173	9	N	157	181	1		188	
09		138690 X	95116	-0-	-43574	-0-		94783	2	333	9	N	303	362	1		129	
10		133889 X	94966	-0-	-38923	-0-		94490	2	476	9	N	433	360	1		202	
11		110820 X	85432	-0-	-25388	-0-		84988	2	444	9	N	404	378	1		228	

MORGAN				WELL #:	1H	RRCID ->	288227	COMPL.	DATE	03/07/2018	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	1.3225	-	18208	
06		80670 X	59882	-0-	-20788	-0-		59665	2	217	9	N	197	173	1		131	
07		81530 X	59129	-0-	-22401	-0-		58973	2	156	9	N	142	177	1		96	
08		76911 X	62389	-0-	-14522	-0-		62174	2	215	9	N	195	173	1		118	
09		71400 X	67759	-0-	-3641	-0-		67632	2	127	9	N	115	173	1		60	
10		70649 X	62459	-0-	-8190	-0-		62270	2	189	9	N	172				232	
*11		63160 X	63160	-0-	-0-	-0-		62948	2	212	9	N	193	366	1		59	

RAGER				WELL #:	1H	RRCID ->	288282	COMPL.	DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	11853	PERF.	1.3148	-	19377	
06		57000 X	47703	-0-	-9297	-0-		42289	2	5414	9	N	4922	5164	1		230	
07		58900 X	46669	-0-	-12231	-0-		41565	2	5104	9	N	4640	4582	1		288	
08		58900 X	45094	-0-	-13806	-0-		40295	2	4799	9	N	4363	4506	1		145	
09		48810 X	41898	-0-	-6912	-0-		37305	2	4593	9	N	4175	4216	1		104	
10		50437 X	43261	-0-	-7176	-0-		38727	2	4534	9	N	4122	4059	1		167	
11		47700 X	40287	-0-	-7413	-0-		36303	2	3984	9	N	3622	3583	1		206	

JRG C				WELL #:	1H	RRCID ->	288359	COMPL.	DATE	04/01/2018	TOTAL	DEPTH	11141	PERF.	1.1511	-	17504	
06		20970 X	16481	-0-	-4489	-0-		15884	2	597	9	N	543	365	1		336	
07		21669 X	15784	-0-	-5885	-0-		15206	2	578	9	N	525	352	1	3	8	506
08		21669 X	12213	-0-	-9456	-0-		11783	2	430	9	N	391	555	1	6	8	336
09		19230 X	11049	-0-	-8181	-0-		10642	2	407	9	N	370	550	1	2	8	154
10		18414 X	15494	-0-	-2920	-0-		14931	2	563	9	N	512	555	1	6	8	105
11		16470 X	10890	-0-	-5580	-0-		10448	2	442	9	N	402	379	1	17	8	111

NIXON LAKE				WELL #:	1H	RRCID ->	288368	COMPL.	DATE	07/12/2019	TOTAL	DEPTH	12340	PERF.	1.2760	-	18764	
06		91260 X	65603	-0-	-25657	-0-		62052	2	3551	9	N	3228	3398	1		271	
07		94302 X	62189	-0-	-32113	-0-		58839	2	3350	9	N	3045	3066	1		250	
08		87420 X	58505	-0-	-28915	-0-		55254	2	3251	9	N	2955	2930	1		275	
09		84600 X	53359	-0-	-31241	-0-		50359	2	3000	9	N	2727	2732	1		270	
10		74834 X	52457	-0-	-22377	-0-		49458	2	2999	9	N	2726	2901	1		95	
11		65610 X	47216	-0-	-18394	-0-		44493	2	2723	9	N	2475	2428	1		142	

LILLIE HOHLT				WELL #:	1H	RRCID ->	288418	COMPL.	DATE	11/04/2017	TOTAL	DEPTH	12386	PERF.	1.3419	-	18236	
06		68130 X	45736	-0-	-22394	-0-		45437	2	299	9	N	272	356	1		77	
07		74369 X	49957	-0-	-24412	-0-		49741	2	216	9	N	196	177	1		96	
08		74369 X	41630	-0-	-32739	-0-		41437	2	193	9	N	175	165	1		106	
09		71970 X	49811	-0-	-22159	-0-		49473	2	338	9	N	307	354	1		59	
10		54343 X	45405	-0-	-8938	-0-		45073	2	332	9	N	302	183	1		178	
11		48360 X	34153	-0-	-14207	-0-		33910	2	243	9	N	221	368	1		31	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BAGGETT		WELL #:		1H	RRCID ->	288419	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	11760	PERF.12870	- 18566
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		119730 X	98149	-0-	-21581	-0-	94612 2	3537 9	N	3215	3200 1		260
07		116746 X	97558	-0-	-19188	-0-	94026 2	3532 9	N	3211	3235 1		236
08		113274 X	91672	-0-	-21602	-0-	88260 2	3412 9	N	3102	3214 1		124
09		105480 X	85216	-0-	-20264	-0-	81940 2	3276 9	N	2978	2854 1		248
10		101773 X	86576	-0-	-15197	-0-	83206 2	3370 9	N	3064	3064 1		248
11		98160 X	79651	-0-	-18509	-0-	76453 2	3198 9	N	2907	2883 1		272

MADELINE		WELL #:		1H	RRCID ->	288420	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL	DEPTH	12510	PERF.12725	- 18187
06		95790 X	78776	-0-	-17014	-0-	75899 2	2877 9	N	2615	2654 1		168
07		92566 X	76796	-0-	-15770	-0-	74143 2	2653 9	N	2412	2483 1		97
08		91574 X	76891	-0-	-14683	-0-	74343 2	2548 9	N	2316	2229 1		184
09		87360 X	71987	-0-	-15373	-0-	69610 2	2377 9	N	2161	2120 1		225
10		90272 X	73278	-0-	-16994	-0-	70873 2	2405 9	N	2186	2319 1		92
11		78780 X	67944	-0-	-10836	-0-	65707 2	2237 9	N	2034	1970 1		156

THORPE		WELL #:		1H	RRCID ->	288421	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	12531	PERF.13695	- 18646
06		115440 X	68822	-0-	-46618	-0-	68418 2	404 9	N	367	553 1		93
07		114328 X	81381	-0-	-32947	-0-	80921 2	460 9	N	418	352 1		159
08		108097 X	84814	-0-	-23283	-0-	84419 2	395 9	N	359	331 1		187
09		97770 X	72407	-0-	-25363	-0-	72074 2	333 9	N	303	347 1		143
10		94209 X	70054	-0-	-24155	-0-	69703 2	351 9	N	319	367 1		95
11		82080 X	66967	-0-	-15113	-0-	66671 2	296 9	N	269	171 1		193

MOLLY		WELL #:		1H	RRCID ->	288427	COMPL. DATE	03/20/2019	TOTAL	DEPTH	13639	PERF.13485	- 20857
06		218340 X	49875	-0-	-168465	-0-	49867 2	8 9	N	7			85
07		198493 X	31968	-0-	-166525	-0-	31925 2	43 9	N	39			124
08		177537 X	16080	-0-	-161457	-0-	16058 2	22 9	N	20			144
09		159210 X	76883	-0-	-82327	-0-	76848 2	35 9	N	32			176
10		147343 X	98621	-0-	-48722	-0-	98591 2	30 9	N	27			203
*11		106003 X	106003	-0-	-0-	-0-	105973 2	30 9	N	27	168 1		62

FINCHER		WELL #:		1H	RRCID ->	288519	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.12496	- 19539
06		52230 X	39998	-0-	-12232	-0-	36051 2	3947 9	N	3588	3730 1		267
07		53971 X	40495	-0-	-13476	-0-	36678 2	3817 9	N	3470	3467 1		270
08		53971 X	38635	-0-	-15336	-0-	35072 2	3563 9	N	3239	3313 1		196
09		41820 X	35309	-0-	-6511	-0-	31900 2	3409 9	N	3099	3111 1		184
10		43214 X	33204	-0-	-10010	-0-	29775 2	3429 9	N	3117	3175 1		126
11		39990 X	30732	-0-	-9258	-0-	27543 2	3189 9	N	2899	2782 1		243

DRAEGER		WELL #:		1H	RRCID ->	288549	COMPL. DATE	09/15/2018	TOTAL	DEPTH	13404	PERF.13797	- 20226
06		120900 X	80950	-0-	-39950	-0-	80930 2	20 9	N	18			193
07		115413 X	83217	-0-	-32196	-0-	83193 2	24 9	N	22			215
08		107539 X	65801	-0-	-41738	-0-	65758 2	43 9	N	39	180 1		74
09		94770 X	73800	-0-	-20970	-0-	73766 2	34 9	N	31			105
10		93031 X	72427	-0-	-20604	-0-	72374 2	53 9	N	48			153
11		80940 X	55158	-0-	-25782	-0-	55088 2	70 9	N	64	182 1		35

BRODNAX		WELL #:		1H	RRCID ->	288653	COMPL. DATE	03/08/2018	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13277	- 18868
06		66690 X	49566	-0-	-17124	-0-	49490 2	76 9	N	69	187 1		105
07		68200 X	50950	-0-	-17250	-0-	50851 2	99 9	N	90			195
08		64790 X	54252	-0-	-10538	-0-	54191 2	61 9	N	55	157 1		93
09		59880 X	58589	-0-	-1291	-0-	58506 2	83 9	N	75			168
10		61163 X	54860	-0-	-6303	-0-	54770 2	90 9	N	82	158 1		92
*11		53081 X	53081	-0-	-0-	-0-	52985 2	96 9	N	87			179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	49560 X	7861	-0-	-41699	-0-	7199	2	662	9	N	602	556	1			142
07	51212 X	8835	-0-	-42377	-0-	8073	2	762	9	N	693	720	1			115
08	11439 X	9406	-0-	-2033	-0-	8671	2	735	9	N	668	732	1	3	8	48
09	11070 X	6617	-0-	-4453	-0-	6078	2	539	9	N	490	354	1	2	8	182
*10	11439 X	6806	-0-	-4633	-0-	6299	2	507	9	N	461	530	1	6	8	107
*11	9090 X	7398	-0-	-1692	-0-	6688	2	710	9	N	645	546	1	5	8	201

HARMON SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852																
06	258720 X	51092	-0-	-207628	-0-	48283	2	2809	9	N	2554	2823	1			216
07	267344 X	48117	-0-	-219227	-0-	45388	2	2729	9	N	2481	2546	1			151
08	88567 X	45561	-0-	-43006	-0-	42951	2	2610	9	N	2373	2349	1			175
09	85710 X	41667	-0-	-44043	-0-	39184	2	2483	9	N	2257	2182	1			250
10	55738 X	41194	-0-	-14544	-0-	38697	2	2497	9	N	2270	2241	1			279
11	51090 X	37625	-0-	-13465	-0-	35300	2	2325	9	N	2114	2222	1			171

CHISOS, LTD. 149421																
APPELT "E" WELL #: RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																

CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090																
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587																
06	2730 N	2406	-0-	-324	-0-	2376	1	30	9	N	27					138
07	2790 N	2582	-0-	-208	-0-	2539	1	43	9	N	39					177
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2648	1	32	9	N	29					206
09	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2479	1	20	9	N	18					224
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2664	1	35	9	N	32					256
11	2580 N	1687	-0-	-893	-0-	1659	1	28	9	N	25					281

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835																
SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11-3-2020																

JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835													
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-		79
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		79
08		93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-		79
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		79
*10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		79
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		79

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

SCHAWA-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313													
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-

CREATIVE OIL & GAS OPERATING,LLC 187005													
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400													
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		66
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	296	2	2 9	N	2		68
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2		N	-0-		68
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-		68
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-		68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		68

JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688													
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A													
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10 9	N	9		179
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	958	2	8 9	N	7		186
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1199	2	11 9	N	10		196
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	948	2	7 9	N	6		202
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1009	2	7 9	N	6		208
*11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1197	2	14 9	N	13		221

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.// 197688										
ANDREW JACOB UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 185558		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105 2		N	-0-			78
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154 2		N	-0-			78
08	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			78
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			78
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2		N	-0-			78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ATHENA		WELL #: 1		RRCID -> 218383		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535				
06	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	1441 2	693 9	N	630	1508 1		577
07	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1240 2	946 9	N	860	935 1		502
08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	1653 2	614 9	N	558	560 1		500
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1438 2	729 9	N	663	744 1		419
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1373 2	627 9	N	570	566 2		423
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1209 2	565 9	N	514	583 1		354

E P C OIL & GAS, INC.		238482		WELL #: 1		RRCID -> 113380		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140

WHITEHEAD, JOINER		WELL #: 1		RRCID -> 117585		COMPL. DATE 07/06/1985		TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

SANTA FE DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 122101		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			119
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			119
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-			119
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			119
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			119
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	21 2		N	-0-			119

EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC		238737		WELL #: 1		RRCID -> 154803		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304		
06	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			104
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			104
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			104
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737
 HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 1	66 9	19 2	N	60				180
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	62	1 8			241
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	51 9	14 2	N	46	172 1			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5				120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	41				161
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	23				184

FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

06	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-				45
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-				45
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-				45
09	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395 2			N	-0-				45
10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194 2			N	-0-				45
*11	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109 2			N	-0-				45

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190

BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2		N	-0-				35
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 2		N	-0-				35
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11 1	154 2		N	-0-				35
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2		N	-0-				35
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	6 1	75 2		N	-0-				35
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	3 1	38 2		N	-0-				35

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
EAGLE VALLEY DEVELOPMENT LLC //CONT.// 238737												
POWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289513 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

06		0 Z	36170	-0-	36170	712471	36170	2			N	117
07		0 Z	49528	-0-	49528	761999	49440	2	88	9	N	117
08		0 Z	35299	-0-	35299	797298	35298	2	1	9	N	117
09		0 Z	38527	-0-	38527	835825	38508	2	19	9	N	117
10		0 Z	35475	-0-	35475	871300	35433	2	42	9	N	117
11		0 Z	22952	-0-	22952	894252	22933	2	19	9	N	117

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534												
06		590 N	590	-0-	-0-	-0-	393	3	197	9	N	104
07		669 N	669	-0-	-0-	-0-	574	3	95	9	N	190
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	560	3	176	9	N	169
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	465	3	28	9	N	194
10		711 N	711	-0-	-0-	-0-	608	3	103	9	N	134
*11		697 N	697	-0-	-0-	-0-	573	3	124	9	N	247

EOG RESOURCES, INC. 253162												
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332												
06		127470 X	17125	-0-	-110345	-0-	17124	3	1	9	N	-0-
07		105183 X	36584	-0-	-68599	-0-	36584	3			N	-0-
08		28427 X	23106	-0-	-5321	-0-	23106	3			N	-0-
09		49443 X	49443	-0-	-0-	-0-	49443	3			N	-0-
10		36580 X	30341	-0-	-6239	-0-	30341	2			N	-0-
*11		45994 X	45994	-0-	-0-	-0-	45994	2			N	-0-

FDL OPERATING, LLC 263924												
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
06		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1666	3	61	9	N	150
07		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1631	3	77	9	N	220
08		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1836	3	76	9	N	109
09		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1757	3	83	9	N	184
*10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1587	3	52	9	N	50
11		1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	50

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) FDL OPERATING, LLC		PETERS-CHEMLAR UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	199321	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9340	PERF.	8802 - 9002	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

GALLOWAY ENERGY CO. NEASON UNIT A-39		WELL #:		1	RRCID ->	214796	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	12641 - 17200		
06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-			56
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			56
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1			57
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	40			97
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	9	5	1	N	9			106
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	9	1	1	N	2			108
						2	9							

GARRISON LTD. TOMCAT		WELL #:		2H	RRCID ->	107951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15558	PERF.	12137 - 15558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162

GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC FRIEMEL		WELL #:		1H	RRCID ->	146258	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	15234	PERF.	11466 - 15234		
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	800	2	25	9	N	23			73
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	502	2	18	9	N	16			89
08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	448	2	10	9	N	9			98
09	600 N	451	-0-	-149	-0-	439	2	12	9	N	11			109
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	457	2	15	9	N	14			123
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	370	2	9	9	N	8			131

FOWLER		WELL #:		1H	RRCID ->	281747	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.	12556 - 17660		
06	54268 X	54268	-0-	-0-	-0-	53425	2	843	9	N	766	554	1	319
07	46252 X	40134	-0-	-6118	-0-	39588	2	546	9	N	496	576	1	239
08	43462 X	37508	-0-	-5954	-0-	36996	2	512	9	N	465	570	1	134
09	54270 X	34744	-0-	-19526	-0-	34230	2	514	9	N	467	384	1	217
10	56079 X	34522	-0-	-21557	-0-	33987	2	535	9	N	486	581	1	122
11	54270 X	32420	-0-	-21850	-0-	31917	2	503	9	N	457	384	1	195

WINKELMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	283934	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14435	PERF.	14251 - 22328		
06	119820 X	3505	-0-	-116315	-0-	3505	2			N	-0-			-0-
07	150236 X	150236	-0-	-0-	-0-	150236	2			N	-0-			-0-
08	113057 X	111730	-0-	-1327	-0-	111730	2			N	-0-			-0-
09	107100 X	100194	-0-	-6906	-0-	100194	2			N	-0-			-0-
10	150226 X	97263	-0-	-52963	-0-	97263	2			N	-0-			-0-
11	145380 X	87428	-0-	-57952	-0-	87428	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.// 301273									
SCHLABACH		WELL #:		1H	RRCID ->	284342	COMPL. DATE	11/07/2017	TOTAL DEPTH	13019	PERF.13583 - 19678
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		64675 X	64675	-0-	-0-	63643	2	1032	9	N	454
07		49166 X	41728	-0-	-7438	184	1	40702	2	N	266
08		49166 X	40771	-0-	-8395	842	9				
09		64680 X	41173	-0-	-23507	248	1	39685	2	N	262
10		66836 X	42845	-0-	-23991	838	9				
11		64680 X	38749	-0-	-25931	216	1	40209	2	N	175
						748	9				
						72	1	41997	2	N	104
						776	9				
						38159	2	590	9	N	269

LEHRMANN		WELL #:		1H	RRCID ->	284650	COMPL. DATE	01/10/2018	TOTAL DEPTH	13882	PERF.14753 - 19517
06		69930 X	1277	-0-	-68653	1277	2			N	-0-
07		95475 X	95475	-0-	-0-	95475	2			N	-0-
08		68293 X	64503	-0-	-3790	64503	2			N	-0-
09		66090 X	59027	-0-	-7063	59027	2			N	-0-
10		95480 X	58412	-0-	-37068	58412	2			N	-0-
11		92400 X	46046	-0-	-46354	46046	2			N	-0-

KEILERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	284688	COMPL. DATE	03/15/2018	TOTAL DEPTH	13212	PERF.14220 - 20160
06		60457 X	60457	-0-	-0-	194	1	58329	2	N	439
07		53775 X	53775	-0-	-0-	1934	9				
08		51584 X	46903	-0-	-4681	208	1	52270	2	N	115
09		60450 X	49188	-0-	-11262	1297	9				
10		62465 X	47989	-0-	-14476	208	1	45473	2	N	274
11		60450 X	46827	-0-	-13623	1222	9				
						201	1	47799	2	N	200
						1188	9				
						208	1	46684	2	N	239
						1097	9				
						201	1	45614	2	N	189
						1012	9				

KIRBY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285242	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13486 - 19021
06		18090 X	23	-0-	-18067	21	2	2	9	N	87
07		21207 X	21207	-0-	-0-	21185	2	22	9	N	107
08		13392 X	6140	-0-	-7252	6134	2	6	9	N	112
09		20160 X	20160	-0-	-0-	20143	2	17	9	N	127
10		21204 X	10033	-0-	-11171	10025	2	8	9	N	134
11		20520 X	10289	-0-	-10231	10280	2	9	9	N	142

GARY-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285272	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.13460 - 19180
06		21630 X	96	-0-	-21534	96	2			N	182
07		22672 X	22672	-0-	-0-	22603	2	69	9	N	65
08		20380 X	20380	-0-	-0-	20356	2	24	9	N	87
09		17370 X	13120	-0-	-4250	13109	2	11	9	N	97
10		22661 X	15892	-0-	-6769	15864	2	28	9	N	122
11		21930 X	14890	-0-	-7040	14871	2	19	9	N	139

MILTON-WICKEL		WELL #:		1H	RRCID ->	285943	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL DEPTH	12948	PERF.13413 - 18486
06		23910 X	237	-0-	-23673	102	2	135	9	N	205
07		25170 X	25170	-0-	-0-	25071	2	99	9	N	118
08		21793 X	20749	-0-	-1044	20646	2	103	9	N	212
09		18990 X	16903	-0-	-2087	16805	2	98	9	N	120
10		25172 X	15090	-0-	-10082	14994	2	96	9	N	207
11		24360 X	15200	-0-	-9160	15098	2	102	9	N	122

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		//CONT.//		301273									
PRENZLER		WELL #:		1H	RRCID ->	286250	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13597	PERF.13512	- 19632	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		106860 X	609	-0-	-106251	-0-	6	1	603	2	Y	-0-	-0-
07		110422 X	108876	-0-	-1546	-0-	328	1	108548	2	Y	-0-	-0-
08		103602 X	80923	-0-	-22679	-0-	312	1	80611	2	Y	-0-	-0-
09		93900 X	58135	-0-	-35765	-0-	253	1	57882	2	Y	-0-	-0-
10		108872 X	30207	-0-	-78665	-0-	143	1	30064	2	Y	-0-	-0-
11		105360 X	99767	-0-	-5593	-0-	347	1	99420	2	Y	-0-	-0-

MALKEY		WELL #:		1H	RRCID ->	286251	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	13619	PERF.13795	- 19462	
06		96180 X	89141	-0-	-7039	-0-	884	1	88257	2	Y	-0-	-0-
07		99386 X	83867	-0-	-15519	-0-	257	1	83610	2	Y	-0-	-0-
08		99386 X	76502	-0-	-22884	-0-	296	1	76206	2	Y	-0-	-0-
09		90480 X	70756	-0-	-19724	-0-	314	1	70442	2	Y	-0-	-0-
10		92101 X	68306	-0-	-23795	-0-	363	1	67943	2	Y	-0-	-0-
11		89130 X	63034	-0-	-26096	-0-	233	1	62801	2	Y	-0-	-0-

KORTHAUER		WELL #:		1H	RRCID ->	286252	COMPL. DATE	01/02/2019	TOTAL DEPTH	12832	PERF.13426	- 19397	
06		105780 X	649	-0-	-105131	-0-	6	1	641	2	Y	2	119
07		135451 X	135451	-0-	-0-	-0-	408	1	134999	2	Y	40	159
08		109306 X	99530	-0-	-9776	-0-	384	1	99132	2	Y	13	172
09		106650 X	88410	-0-	-18240	-0-	393	1	88004	2	Y	12	184
10		135439 X	84485	-0-	-50954	-0-	453	1	84008	2	Y	22	42
11		131070 X	76653	-0-	-54417	-0-	284	1	76355	2	Y	13	55

LAMAR		WELL #:		1H	RRCID ->	286465	COMPL. DATE	01/22/2019	TOTAL DEPTH	13142	PERF.12977	- 19058	
06		92460 X	2478	-0-	-89982	-0-	7	1	2456	2	Y	14	22
07		96152 X	96152	-0-	-0-	-0-	15	9	277	1	Y	356	239
08		83762 X	67857	-0-	-15905	-0-	392	9	264	1	Y	218	126
09		75480 X	59666	-0-	-15814	-0-	240	9	254	1	Y	220	243
10		96162 X	57433	-0-	-38729	-0-	242	9	251	1	Y	200	166
11		93060 X	52592	-0-	-40468	-0-	220	9	178	1	Y	145	114

BOEKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286491	COMPL. DATE	01/28/2019	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12137	- 17882	
06		109674 X	109674	-0-	-0-	-0-	103616	2	6058	9	Y	5507	746
07		99665 X	75373	-0-	-24292	-0-	71418	2	3955	9	Y	3595	424
08		131287 X	131287	-0-	-0-	-0-	125664	2	5623	9	Y	5112	310
09		117240 X	111021	-0-	-6219	-0-	105933	2	5088	9	Y	4625	267
10		113336 X	107526	-0-	-5810	-0-	102732	2	4794	9	Y	4358	278
11		127050 X	93146	-0-	-33904	-0-	88775	2	4371	9	Y	3974	538

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	89520 X	2336	-0-	-87184	-0-	7	1	2316	2	Y	12	245	1	52
						13	9							
07	97472 X	97472	-0-	-0-	-0-	278	1	96405	2	Y	717	698	1	71
						789	9							
08	80879 X	66613	-0-	-14266	-0-	258	1	65861	2	Y	449	342	1	178
						494	9							
09	72840 X	58124	-0-	-14716	-0-	246	1	57369	2	Y	463	479	1	162
						509	9							
10	97464 X	55990	-0-	-41474	-0-	245	1	55247	2	Y	453	409	1	206
						498	9							
11	94320 X	50948	-0-	-43372	-0-	171	1	50380	2	Y	361	315	1	252
						397	9							

UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639														
06	169210 X	169210	-0-	-0-	-0-	157672	2	11538	9	Y	10489	10663	1	483
07	121375 X	121375	-0-	-0-	-0-	112847	2	8528	9	Y	7753	7775	1	461
08	135850 X	135850	-0-	-0-	-0-	126807	2	9043	9	Y	8221	8257	1	425
09	147000 X	122699	-0-	-24301	-0-	114547	2	8152	9	Y	7411	7575	1	261
10	151900 X	120321	-0-	-31579	-0-	112109	2	8212	9	Y	7465	7273	1	453
11	147000 X	110588	-0-	-36412	-0-	103288	2	7300	9	Y	6636	6533	1	556

VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564														
06	95176 X	95176	-0-	-0-	-0-	72	1	92738	2	Y	2151	2168	1	136
						2366	9							
07	76880 X	64893	-0-	-11987	-0-	189	1	63048	2	Y	1505	1498	1	143
						1656	9							
08	72168 X	56288	-0-	-15880	-0-	214	1	54563	2	Y	1374	1459	1	58
						1511	9							
09	57450 X	50901	-0-	-6549	-0-	211	1	49221	2	Y	1335	1233	1	160
						1469	9							
10	59365 X	49874	-0-	-9491	-0-	215	1	48179	2	Y	1345	1351	1	154
						1480	9							
11	57450 X	46491	-0-	-10959	-0-	152	1	45042	2	Y	1179	1083	1	250
						1297	9							

KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992														
06	88800 X	3331	-0-	-85469	-0-	10	1	3260	2	Y	55	209	1	44
						61	9							
07	86131 X	86131	-0-	-0-	-0-	248	1	84796	2	Y	988	893	1	139
						1087	9							
08	90055 X	66352	-0-	-23703	-0-	256	1	65248	2	Y	771	719	1	191
						848	9							
09	87150 X	58817	-0-	-28333	-0-	248	1	57737	2	Y	756	860	1	87
						832	9							
10	90055 X	56919	-0-	-33136	-0-	249	1	55848	2	Y	747	666	1	168
						822	9							
11	83340 X	51522	-0-	-31818	-0-	172	1	50651	2	Y	635	509	1	294
						699	9							

LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811														
06	170425 X	170425	-0-	-0-	-0-	163639	2	6786	9	Y	6169	6106	1	500
07	153853 X	133219	-0-	-20634	-0-	128705	2	4514	9	Y	4104	4008	1	596
08	145328 X	122836	-0-	-22492	-0-	118455	2	4381	9	Y	3983	4138	1	441
09	133110 X	110957	-0-	-22153	-0-	106979	2	3978	9	Y	3616	3548	1	509
10	137547 X	108001	-0-	-29546	-0-	103906	2	4095	9	Y	3723	3881	1	351
11	133110 X	98635	-0-	-34475	-0-	95073	2	3562	9	Y	3238	2917	1	672

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LEE			
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																	
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		3810 X	1415	-0-	-2395	-0-	1218	2	197	9	N	179	190	1	28		
07		3937 X	3223	-0-	-714	-0-	2956	2	267	9	N	243	246	1	25		
08		3689 X	1985	-0-	-1704	-0-	1785	2	200	9	N	182	154	1	53		
09		2040 X	1835	-0-	-205	-0-	1656	2	179	9	N	163	176	1	40		
10		3224 X	1375	-0-	-1849	-0-	1135	2	240	9	N	218	183	1	75		
11		3120 X	1819	-0-	-1301	-0-	1600	2	219	9	N	199	213	1	61		

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235																	
06		96000 X	94966	-0-	-1034	-0-	580	1	90799	2	Y	3261	3205	1	182		
							3587	9									
07		87637 X	66324	-0-	-21313	-0-	400	1	63509	2	Y	2195	2061	1	316		
							2415	9									
08		77717 X	57964	-0-	-19753	-0-	55815	2	2149	9	Y	1954	1982	1	288		
09		94980 X	50723	-0-	-44257	-0-	48741	2	1982	9	Y	1802	1780	1	310		
10		98146 X	46471	-0-	-51675	-0-	44656	2	1815	9	Y	1650	1811	1	149		
11		94980 X	38368	-0-	-56612	-0-	36996	2	1372	9	Y	1247	1044	1	352		

BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359																	
06		181950 X	151523	-0-	-30427	-0-	138496	2	13027	9	N	11843	11387	1	651		
07		152551 X	120128	-0-	-32423	-0-	110832	2	9296	9	N	8451	8840	1	262		
08		145204 X	102767	-0-	-42437	-0-	94354	2	8413	9	N	7648	7459	1	451		
09		151530 X	88708	-0-	-62822	-0-	81347	2	7361	9	N	6692	6533	1	610		
10		156581 X	84278	-0-	-72303	-0-	77386	2	6892	9	N	6265	6434	1	441		
11		151530 X	74605	-0-	-76925	-0-	68584	2	6021	9	N	5474	5581	1	334		

FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611																	
06		266400 X	136392	-0-	-130008	-0-	580	1	131601	2	Y	3828	3985	1	486		
							4211	9									
07		275280 X	103665	-0-	-171615	-0-	400	1	100358	2	Y	2643	2739	1	390		
							2907	9									
08		126852 X	90924	-0-	-35928	-0-	88370	2	2554	9	Y	2322	2530	1	182		
*09		136380 X	80511	-0-	-55869	-0-	78105	2	2406	9	Y	2187	2039	1	330		
10		140926 X	77735	-0-	-63191	-0-	75455	2	2280	9	Y	2073	2218	1	185		
11		136380 X	72444	-0-	-63936	-0-	70485	2	1959	9	Y	1781	1381	1	585		

HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190																	
06		350940 X	303237	-0-	-47703	-0-	1092	1	287981	2	N	12876	13579	1	185		
							14164	9									
07		362638 X	266689	-0-	-95949	-0-	1365	1	253465	2	N	10781	10672	1	294		
							11859	9									
08		306280 X	230689	-0-	-75591	-0-	1426	1	219334	2	N	9026	8961	1	359		
							9929	9									
09		303240 X	197278	-0-	-105962	-0-	1379	1	187163	2	N	7942	7873	1	428		
							8736	9									
10		313348 X	189656	-0-	-123692	-0-	1394	1	180037	2	N	7477	7628	1	277		
							8225	9									
11		303240 X	165103	-0-	-138137	-0-	1140	1	156706	2	N	6597	6313	1	561		
							7257	9									

HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A																	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
RAUCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086597		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEINHOLDT		WELL #: 1		RRCID -> 094750		COMPL. DATE 07/15/1981		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LANGE		WELL #: 1		RRCID -> 104677		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 111470		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEANNA		WELL #: 1		RRCID -> 114481		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KATRIN		WELL #: 1		RRCID -> 119940		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAT		WELL #: 1		RRCID -> 128710		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287															
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		30 N	26	-0-	-4		-0-		26	2	N	-0-			25
07		31 N	24	-0-	-7		-0-		24	2	N	-0-			25
08		17 N	17	-0-	-0-		-0-		17	2	N	-0-			25
09		41 N	41	-0-	-0-		-0-		41	2	N	-0-			25
10		31 N	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			25
11		30 N	12	-0-	-18		-0-		12	2	N	-0-			25

MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678															
06		219 N	219	-0-	-0-		-0-		219	2	N	-0-			84
07		92 N	92	-0-	-0-		-0-		64	2	N	25	28	9	109
08		46 N	46	-0-	-0-		-0-		46	2	N	-0-			109
09		150 N	38	-0-	-112		-0-		38	2	N	-0-			109
10		93 N	27	-0-	-66		-0-		27	2	N	-0-			109
11		30 N	6	-0-	-24		-0-		6	2	N	-0-			109

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289															
06		3000 N	3023	-0-	23		23		2899	2	N	113			180
07		2035 N	2012	-0-	-23		-0-		1869	2	N	130	180	1	130
08		1374 N	1374	-0-	-0-		-0-		1372	2	N	2	2	9	132
09		2970 X	1345	-0-	-1625		-0-		1345	2	N	-0-			132
10		3069 X	1300	-0-	-1769		-0-		1259	2	N	37	41	9	169
11		2970 X	1283	-0-	-1687		-0-		1236	2	N	43	47	9	37

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
06		831 N	831	-0-	-0-		-0-		721	2	N	100			184
07		2868 N	2868	-0-	-0-		-0-		2729	2	N	126	175	1	135
08		2483 N	2483	-0-	-0-		-0-		2403	2	N	73	176	1	32
09		2347 N	2347	-0-	-0-		-0-		2262	2	N	77			109
10		2365 N	2365	-0-	-0-		-0-		2281	2	N	76			185
*11		2356 N	2356	-0-	-0-		-0-		2277	2	N	72	177	1	80

KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
06		1068 N	1068	-0-	-0-		-0-		944	2	N	113			148
07		586 N	586	-0-	-0-		-0-		519	2	N	61			209
08		877 N	877	-0-	-0-		-0-		792	2	N	77	177	1	109
09		1080 N	417	-0-	-663		-0-		375	2	N	38			147
10		589 N	586	-0-	-3		-0-		533	2	N	48			195
11		840 N	501	-0-	-339		-0-		454	2	N	43	178	1	60

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033															
06		2917 N	2917	-0-	-0-		-0-		2843	2	N	67			92
07		1736 N	1729	-0-	-7		-0-		1668	2	N	55			147
08		1954 N	1954	-0-	-0-		-0-		1893	2	N	55			202
09		2201 N	2201	-0-	-0-		-0-		2121	2	N	73	178	1	97
10		1736 N	963	-0-	-773		-0-		932	2	N	28	1	8	124
11		1680 N	911	-0-	-769		-0-		891	2	N	18			142

LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753															
06		2472 N	2472	-0-	-0-		-0-		2266	2	N	187			222
07		826 N	826	-0-	-0-		-0-		773	2	N	48	178	1	92
08		1562 N	1562	-0-	-0-		-0-		1418	2	N	131	176	1	47
09		2359 N	2359	-0-	-0-		-0-		2199	2	N	145			192
10		1463 N	1463	-0-	-0-		-0-		1398	2	N	59	181	1	67
11		1350 N	-0-	-0-	-1350		-0-				N	-0-		3 8	67

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287																	
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1751	2	42	9	N	38					165
07		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2519	2	74	9	N	67	177	1			55
08		2108 N	887	-0-	-1221	-0-	867	2	20	9	N	18					73
09		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2908	2	89	9	N	81					154
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1506	2	40	9	N	36					190
*11		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2162	2	61	9	N	55	180	1			65

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101																	
06		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2843	2	33	9	N	30					55
07		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2229	2	110	9	N	100					155
08		2325 X	2239	-0-	-86	-0-	2161	2	78	9	N	71	178	1			48
09		2250 X	2229	-0-	-21	-0-	2159	2	70	9	N	64					112
10		2325 X	1923	-0-	-402	-0-	1821	2	102	9	N	93					205
*11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2473	2	194	9	N	176	167	1			214

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830																	
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					35
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					35
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					35
09		60 N	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					35
10		8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					35
*11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					35

STRANGE UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750																	
06		3000 N	3536	-0-	536	536	3308	2	228	9	N	207	178	1			94
07		2759 N	2223	-0-	-536	-0-	2101	2	122	9	N	111					205
08		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2252	2	105	9	N	95	180	1			120
09		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2009	2	94	9	N	85					205
10		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1833	2	61	9	N	55	178	1			82
*11		2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1929	2	97	9	N	88					170

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					15
07		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					15
08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					15
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					15
10		93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					15
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287												
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		338 N	338	-0-	-0-	-0-	323	2	15	9	N	114
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	2	20	9	N	132
08		403 N	200	-0-	-203	-0-	181	2	19	9	N	149
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	513	2	22	9	N	169
10		434 N	186	-0-	-248	-0-	185	2	1	9	N	170
11		180 N	41	-0-	-139	-0-	37	2	4	9	N	174

ANN, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 281169 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7711 - 7834												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235												
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186												
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-
08		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-

SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010												
06		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	2640	2	615	9	N	780
07		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	2532	2	615	9	N	502
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	2325	2	718	9	N	323
09		3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	2383	2	664	9	N	234
10		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	2413	2	644	9	N	482
*11		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2459	2	620	9	N	170

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200												
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	16
07		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	16
08		155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	16
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	16
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	16
*11		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	16

HAWKWOOD ENERGY OPERATING, LLC 367676												
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
QUE PASA "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 151732	COMPL. DATE 09/21/1994	TOTAL DEPTH 17733	PERF.12360	- 16225		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-	81
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1254 2	N	-0-	81
08	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211 2	N	-0-	81
09	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120 2	N	-0-	81
10	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125 2	N	-0-	81
11	1170	N	1038	-0-	-132	-0-	1038 2	N	-0-	81

QUINN S/T		WELL #: 1H		RRCID -> 152965	COMPL. DATE 11/29/1996	TOTAL DEPTH 15909	PERF.13085	- 15909		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

QUE PASA "B" 2ST		WELL #: H 2ST		RRCID -> 153774	COMPL. DATE 03/26/1996	TOTAL DEPTH 15200	PERF.12600	- 16431		
06	3000	X	1917	-0-	-1083	-0-	1917 2	Y	-0-	28
07	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2835 2	Y	15	43
08	2914	X	1882	-0-	-1032	-0-	1882 2	Y	-0-	43
09	DLQ	G-10	2090	-0-	2090	2090	2090 2	Y	-0-	43
10	DLQ	G-10	2190	-0-	2190	4280	2190 2	Y	-0-	43
*11	5943	X	1663	-0-	-4280	-0-	1663 2	Y	-0-	43

ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 153780	COMPL. DATE 02/18/1995	TOTAL DEPTH 15130	PERF.12983	- 15130		
06	2070	N	1939	-0-	-131	-0-	1939 2	N	-0-	13
07	2108	N	1985	-0-	-123	-0-	1985 2	N	-0-	13
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1904 2	N	-0-	13
09	1950	N	1883	-0-	-67	-0-	1883 2	N	-0-	13
10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-	13
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 2	N	-0-	13

MORNINGSIDE-ROBINSON		WELL #: 1H		RRCID -> 159374	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 15360	PERF.12700	- 15360		
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2	N	-0-	53
07	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2	N	-0-	53
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2	N	-0-	53
09	2550	N	2388	-0-	-162	-0-	2388 2	N	-0-	53
10	2635	N	2406	-0-	-229	-0-	2406 2	N	-0-	53
*11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581 2	N	-0-	53

ROBINSON "B"		WELL #: 2H		RRCID -> 161900	COMPL. DATE 31/19/1997	TOTAL DEPTH 16654	PERF.13155	- 16654		
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	152 2	N	-0-	62
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126 2	N	-0-	62
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150 2	N	-0-	62
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119 2	N	-0-	62
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-	62
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5 2	N	-0-	62

QUE PASA "C"		WELL #: 3H		RRCID -> 163246	COMPL. DATE 04/27/1997	TOTAL DEPTH 16237	PERF.13382	- 16327		
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191 2	Y	-0-	5
07	482	X	482	-0-	-0-	-0-	482 2	Y	-0-	5
08	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306 2	Y	-0-	5
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-	5
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	81 2	Y	-0-	5
11	210	N	66	-0-	-144	-0-	66 2	Y	-0-	5

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
QUE PASA "D"		WELL #:		4H		RRCID -> 164025		COMPL. DATE 07/01/1997		TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-		37
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	18 2	N	-0-		37
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6 2	N	-0-		37
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		37
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		37
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		37

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		WELL #:		RRCID -> 145578		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339	
LASSIG, J. K. UNIT				1							
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-		18
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339 2	N	-0-		18
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	321 2	N	-0-		18
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	317 2	N	-0-		18
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 2	N	-0-		18
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	N	-0-		18

PETRAS-AMARADO		WELL #:		RRCID -> 145631		COMPL. DATE 02/20/1993		TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457			
		1									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		168
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	121 2	41 9	N	37	205
08	155	N	106	-0-	-49	-0-	103 2	3 9	N	3	207
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	66 2	23 9	N	21	228
10	155	N	71	-0-	-84	-0-	47 2	24 9	N	22	80
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	455 2	76 9	N	69	147

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT		WELL #:		RRCID -> 145869		COMPL. DATE 05/03/1993		TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064			
		3									
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	416 2	37 9	N	34	206
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	230 2	4 9	N	4	32
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	426 2	35 9	N	32	62
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	370 2	45 9	N	41	103
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N	-0-	103
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	410 2	28 9	N	25	127

BACA		WELL #:		RRCID -> 146161		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025			
		1H									
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	140 2	25 9	N	23	168
07	279	N	243	-0-	-36	-0-	202 2	41 9	N	37	32
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	126 2	11 9	N	10	42
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	236 2	51 9	N	46	88
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	255 2	61 9	N	55	143
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	333 2	63 9	N	57	199

HOUSTON CORP. UNIT		WELL #:		RRCID -> 147698		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524			
		1									
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	120
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-	120
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	142 2		N	-0-	120
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-	120
10	341	N	318	-0-	-23	-0-	318 2		N	-0-	120
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-	120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.// 424176										
LEE, TAMMY		WELL #: 1 H		RRCID -> 148171		COMPL. DATE 01/13/1994			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	387 2	43 9	N	39			157
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	269 2	45 9	N	41			198
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	275 2	30 9	N	27			225
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	265 2	25 9	N	23	175 1		73
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	268 2	44 9	N	40			113
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			113

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 148286		COMPL. DATE 12/30/1993			TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754			
06	570 N	479	-0-	-91	-0-	437 2	42 9	N	38			123
07	589 N	434	-0-	-155	-0-	408 2	26 9	N	24			147
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	687 2	73 9	N	66	4 8		209
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	540 2	47 9	N	43	169 1		83
10	434 N	5	-0-	-429	-0-	5 2		N	-0-			83
11	570 N	3	-0-	-567	-0-	3 2		N	-0-			83

HILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150611		COMPL. DATE 09/28/1994			TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915			
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			60
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			60
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			60
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			60
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			60
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		N	-0-			60

LAMPE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154497		COMPL. DATE 03/15/1995			TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260			
06	1020 X	771	-0-	-249	-0-	771 2		N	-0-			146
07	1054 X	684	-0-	-370	-0-	684 2		N	-0-			146
08	992 X	741	-0-	-251	-0-	741 2		N	-0-			146
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			146
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			146
*11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		N	-0-			146

REGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154538		COMPL. DATE 03/31/1995			TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156			
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	182 2	8 9	N	7			82
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	606 2	58 9	N	53			135
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	380 2	30 9	N	27	2 8		160
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	364 2	20 9	N	18			178
10	589 N	416	-0-	-173	-0-	384 2	32 9	N	29	120 1		87
*11	390 N	295	-0-	-95	-0-	283 2	12 9	N	11			98

SCHAWA		WELL #: 1H		RRCID -> 155683		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152			
06	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 2		N	-0-			-0-
07	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760 2		N	-0-			-0-
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		N	-0-			-0-
09	390 N	37	-0-	-353	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2		N	-0-			-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-

BLUEBELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155855		COMPL. DATE 08/02/2003			TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981			
06	870 N	857	-0-	-13	-0-	857 2		N	-0-			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
08	930 N	717	-0-	-213	-0-	717 2		N	-0-			-0-
09	870 N	688	-0-	-182	-0-	688 2		N	-0-			-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733 2		N	-0-			-0-
*11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE					
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
HOLLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156241	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	18530	PERF.13243 - 18704		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTE		WELL #:		1H	RRCID ->	156246	COMPL. DATE	08/31/1995	TOTAL DEPTH	18780	PERF.13500 - 18780		
06	1350 N	1171	-0-	-179	-0-	1171 2			N	-0-			-0-
07	1395 N	875	-0-	-520	-0-	875 2			N	-0-			-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076 2			N	-0-			-0-
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2			N	-0-			-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2			N	-0-			-0-
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838 2			N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	156380	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	17380	PERF.13128 - 17800		
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-			27
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2			N	-0-			27
08	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2			N	-0-			27
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			27
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			27
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2			N	-0-			27

BLASINGAME OL		WELL #:		1H	RRCID ->	157047	COMPL. DATE	12/07/1995	TOTAL DEPTH	16880	PERF.12880 - 16880		
06	510 X	467	-0-	-43	-0-	467 2			N	-0-			-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			N	-0-			-0-
08	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1631 2			N	-0-			-0-
09	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1113 2			N	-0-			-0-
10	527 X	502	-0-	-25	-0-	502 2			N	-0-			-0-
*11	510 N	509	-0-	-1	-0-	508 2	1 9		N	1	1 8		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157913	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	17245	PERF.13822 - 17245		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159012	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	18594	PERF.14568 - 17390		
06	1050 N	711	-0-	-339	-0-	711 2			N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
08	682 N	588	-0-	-94	-0-	588 2			N	-0-			-0-
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	634 2			N	-0-			-0-
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 2			N	-0-			-0-
*11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1		WELL #:		1H	RRCID ->	159457	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	15593	PERF.13600 - 15305		
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775 X	191	-0-	-584	-0-	191 2			N	-0-			-0-
08	434 X	185	-0-	-249	-0-	185 2			N	-0-			-0-
09	420 X	249	-0-	-171	-0-	249 2			N	-0-			-0-
10	217 X	200	-0-	-17	-0-	200 2			N	-0-			-0-
*11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176												
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		5130 X	4939	-0-	-191	-0-	4939	2		N	-0-	-0-
07		5177 X	5112	-0-	-65	-0-	5112	2		N	-0-	-0-
08		5084 X	4846	-0-	-238	-0-	4846	2	1 9	N	1 8	-0-
09		4950 X	4617	-0-	-333	-0-	4617	2		N	-0-	-0-
10		5115 X	4546	-0-	-569	-0-	4546	2		N	-0-	-0-
11		4950 X	4704	-0-	-246	-0-	4704	2		N	-0-	-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
06		3690 X	2784	-0-	-906	-0-	2784	2		N	-0-	-0-
07		3813 X	2840	-0-	-973	-0-	2840	2		N	-0-	-0-
08		3813 X	2928	-0-	-885	-0-	2928	2		N	-0-	-0-
09		3690 X	2869	-0-	-821	-0-	2869	2		N	-0-	-0-
10		3813 X	2338	-0-	-1475	-0-	2338	2		N	-0-	-0-
11		2820 X	784	-0-	-2036	-0-	784	2		N	-0-	-0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859												
06		2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-	-0-
07		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-	-0-
08		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-	-0-
09		2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-	-0-
10		1023 X	866	-0-	-157	-0-	866	2		N	-0-	-0-
*11		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2		N	-0-	-0-

O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950												
06		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-	-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	-0-
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2		N	-0-	-0-
09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	-0-
10		248 N	153	-0-	-95	-0-	153	2		N	-0-	-0-
*11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450												
06		2490 X	1949	-0-	-541	-0-	1949	2		N	-0-	-0-
07		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2		N	-0-	-0-
08		3100 X	1721	-0-	-1379	-0-	1721	2		N	-0-	-0-
09		3000 X	2718	-0-	-282	-0-	2718	2		N	-0-	-0-
10		3224 X	2307	-0-	-917	-0-	2307	2		N	-0-	-0-
11		3120 X	1556	-0-	-1564	-0-	1556	2		N	-0-	-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327												
06		3930 X	350	-0-	-3580	-0-	350	2		N	-0-	-0-
07		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2		N	-0-	-0-
08		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2		N	-0-	-0-
09		3120 X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2		N	-0-	-0-
10		3565 X	3274	-0-	-291	-0-	3274	2		N	-0-	-0-
11		3450 X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2		N	-0-	-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400												
06		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2		N	-0-	-0-
07		1550 N	1223	-0-	-327	-0-	1223	2		N	-0-	-0-
08		2015 N	8	-0-	-2007	-0-	8	2		N	-0-	-0-
09		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2		N	-0-	-0-
10		1209 N	849	-0-	-360	-0-	849	2		N	-0-	-0-
*11		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176							
HERMANN		WELL #:		2H	RRCID ->	165324	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	15842	PERF.14295 - 15842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-	-0-
07		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-	-0-
08		2325 N	165	-0-	-2160	-0-	165 2		N	-0-	-0-
09		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-	-0-
10		1891 N	1154	-0-	-737	-0-	1154 2		N	-0-	-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-	-0-

NEINAST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	167543	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	18640	PERF.14430 - 18640
06		2040 N	2021	-0-	-19	-0-	2021 2		N	-0-	-0-
07		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126 2		N	-0-	-0-
08		2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2080 2	1 9	N	1	1 8
09		2010 N	1943	-0-	-67	-0-	1943 2		N	-0-	-0-
10		2108 N	1891	-0-	-217	-0-	1891 2		N	-0-	-0-
11		2010 N	1602	-0-	-408	-0-	1602 2		N	-0-	-0-

BONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	167657	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14209 - 17550
06		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2844 2		N	-0-	-0-
07		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624 2		N	-0-	-0-
08		2480 N	553	-0-	-1927	-0-	553 2		N	-0-	-0-
09		3000 N	4387	-0-	1387	1387	4387 2		N	-0-	-0-
10		3100 N	3416	-0-	316	1703	3416 2		N	-0-	-0-
*11		3000 N	2981	-0-	-19	1684	2981 2		N	-0-	-0-

BOECKER, CALVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170779	COMPL. DATE	09/26/1998	TOTAL DEPTH	15529	PERF.15403 - 18801
06		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-	-0-
08		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-	-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-	-0-
10		465 N	325	-0-	-140	-0-	325 2		N	-0-	-0-
11		510 N	423	-0-	-87	-0-	423 2		N	-0-	-0-

MILL CREEK OL		WELL #:		1H	RRCID ->	171383	COMPL. DATE	10/23/1998	TOTAL DEPTH	15461	PERF.15253 - 20150
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	330 2		N	-0-	-0-
07		248 N	179	-0-	-69	-0-	179 2		N	-0-	-0-
08		341 N	190	-0-	-151	-0-	190 2		N	-0-	-0-
09		330 N	170	-0-	-160	-0-	170 2		N	-0-	-0-
10		186 N	95	-0-	-91	-0-	95 2		N	-0-	-0-
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-

ELLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171931	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	15602	PERF.15442 - 19119
06		1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044 2		N	-0-	-0-
07		1240 N	1002	-0-	-238	-0-	1002 2		N	-0-	-0-
08		1240 N	151	-0-	-1089	-0-	151 2		N	-0-	-0-
09		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437 2		N	-0-	-0-
10		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402 2		N	-0-	-0-
*11		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-	-0-

NEHRKORN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173471	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	16177	PERF.15675 - 21410
06		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 2		N	-0-	-0-
07		1395 N	1237	-0-	-158	-0-	1237 2		N	-0-	-0-
08		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-	-0-
09		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-	-0-
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		N	-0-	-0-
11		1440 N	1113	-0-	-327	-0-	1113 2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
THELDICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173574	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	15471	PERF.15397 - 19220	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2		N	-0-		40
07	682 N	623	-0-	-59	-0-	623	2		N	-0-		40
08	651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2		N	-0-		40
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-		40
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-		40
*11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		40

SHUPAK UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	173777	COMPL. DATE	10/29/1999	TOTAL DEPTH	15611	PERF.17528 - 21066	
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
07	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2		N	-0-		-0-
08	3100 N	3972	-0-	872	872	3972	2		N	-0-		-0-
09	3000 N	3189	-0-	189	1061	3189	2		N	-0-		-0-
10	3100 N	3300	-0-	200	1261	3300	2		N	-0-		-0-
*11	4370 X	3109	-0-	-1261	-0-	3109	2		N	-0-		-0-

HIRAM		WELL #:		1H	RRCID ->	176482	COMPL. DATE	01/11/2000	TOTAL DEPTH	15484	PERF.14636 - 19700	
06	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-		-0-
08	930 N	147	-0-	-783	-0-	147	2		N	-0-		-0-
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-		-0-
10	899 N	698	-0-	-201	-0-	698	2		N	-0-		-0-
*11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-		-0-

MUELLERSVILLE		WELL #:		1H	RRCID ->	192839	COMPL. DATE	08/07/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.15256 - 19166	
06	1080 N	62	-0-	-1018	-0-	62	2		N	-0-		-0-
07	961 N	40	-0-	-921	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-		-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		2RE	RRCID ->	196717	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14439	PERF.13292 - 19215	
06	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2		N	-0-		-0-
07	3565 X	2040	-0-	-1525	-0-	2040	2		N	-0-		-0-
08	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2		N	-0-		-0-
09	5700 X	4214	-0-	-1486	-0-	4214	2		N	-0-		-0-
10	5890 X	1262	-0-	-4628	-0-	1262	2		N	-0-		-0-
*11	5700 X	2606	-0-	-3094	-0-	2605	2	1 9	N	1	1 8	-0-

MIKESKA UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	203890	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF.15431 - 19170	
06	990 N	288	-0-	-702	-0-	288	2		N	-0-		-0-
07	1674 N	10	-0-	-1664	-0-	10	2		N	-0-		-0-
08	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
10	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		-0-
*11	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-		-0-

EMMA BELL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	204721	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	14558	PERF.14376 - 19300	
06	4560 X	4363	-0-	-197	-0-	4363	2		N	-0-		-0-
07	4712 X	4447	-0-	-265	-0-	4447	2		N	-0-		-0-
08	4588 X	4080	-0-	-508	-0-	4079	2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-		-0-
10	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-		-0-
11	4350 X	4268	-0-	-82	-0-	4268	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176									
ELLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	206560	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	15525	PERF.15473 -	19400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-			-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			-0-

HEIDEMANN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217793	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	14270	PERF.13792 -	17842	
06	690 N	212	-0-	-478	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	713 N	322	-0-	-391	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-
10	434 N	249	-0-	-185	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-			-0-

BECKER UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	234447	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	17511	PERF.12558 -	17940	
06	330 N	270	-0-	-60	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	-0-	874 2		N	-0-			-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-			-0-
10	868 N	503	-0-	-365	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

SCHULTE		WELL #:		2RE	RRCID ->	258225	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	13968	PERF.13469 -	17345	
06	300 N	147	-0-	-153	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
08	279 N	171	-0-	-108	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09	150 N	100	-0-	-50	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	310 N	274	-0-	-36	-0-	-0-	274 2		N	-0-			-0-
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-

BOHOT-DIVIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280005	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	13240	PERF. 9650 -	13240	
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	204 2	53 9	N	48			180
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	14 2	4 9	N	4			184
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	197 2	13 9	N	12	10 8		186
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	289 2	33 9	N	30	2 8		214
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	120 2	30 9	N	27	166 1		75
*11	60 N	12	-0-	-48	-0-	-0-	4 2	8 9	N	7	4 8		78

CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	284249	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10680 -	13789	
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			92
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			92
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			92
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			92
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-			92
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			92

KNAPE #3		WELL #:		3RE	RRCID ->	284623	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL DEPTH	10695	PERF.10165 -	14777	
06	510 N	37	-0-	-473	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189 2		N	-0-			-0-
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-			-0-

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
IRONROC ENERGY SEEKER		426612		WELL #: 1H		RRCID -> 156982		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 18395		PERF.13421 - 18395		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		174	N	174	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-
07		63	N	63	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08		31	N	1	-0-	-30	1	2		N	-0-			-0-
09		89	N	89	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		96	N	96	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*11		70	N	70	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

FALLS		WELL #: 2H		RRCID -> 179179		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13560 - 16413	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1		WELL #: 1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165		PERF.20495 - 20701	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KOUATLI, AIMAN M. FRANKIE		476360		WELL #: 3H		RRCID -> 170127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10046		PERF. 8296 - 10046	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	65	2	8	9	N	7	51
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	2	7	9	N	6	57
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	637	2	7	9	N	6	63
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	244	2	23	9	N	21	84
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	12	96
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96

RAUCH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 214791		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9911 - 12988	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LANDMARK EXPLORATION INC. CECELIA-BEDFORD UNIT		484645		WELL #: 1		RRCID -> 172694		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7510 - 10131	
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	404	2	78	9	N	71	123
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	344	2	45	9	N	41	164
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	319	2	74	9	N	67	50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
LEEUXUS OIL LLC				495350								
GREGORY		WELL #:		1		RRCID -> 112109		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	95 1	2225 2	N	71	5 8	166
07		2015 X	1420	-0-	-595	-0-	78 9	1361 2	N	-0-		166
08		2015 X	1197	-0-	-818	-0-	59 1	1148 2	N	-0-		166
09		1950 X	917	-0-	-1033	-0-	49 1	880 2	N	-0-		166
10		2015 X	1360	-0-	-655	-0-	37 1	1230 2	N	78	174 1	70
11		1170 N	1075	-0-	-95	-0-	44 1	943 2	N	92	109 1	52
							86 9					
							31 1				1 8	
							101 9					
STUERMER, EVELYN		WELL #:		1		RRCID -> 114485		COMPL. DATE 11/01/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
DWL		WELL #:		1		RRCID -> 119473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308		
06		171 N	171	-0-	-0-	-0-	167 2	4 9	N	4		17
07		214 N	214	-0-	-0-	-0-	3 1	205 2	N	5		22
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	6 9					
09		90 N	17	-0-	-73	-0-	1 1	21 2	N	-0-		22
10		93 N	13	-0-	-80	-0-	1 1	16 2	N	-0-		22
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-		22
							12 2		N	-0-		22
RWR UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 143202		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
HEATHER		WELL #:		1HR		RRCID -> 145058		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		3		RRCID -> 148295		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350											
CARMEAN, MRS. JOHN N.		WELL #:		1	RRCID ->	160844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7849 - 8458					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84					N	-0-				-0-

HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171280	COMPL. DATE	10/05/1998	TOTAL DEPTH	11936 PERF.11715 - 15370					
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-					20
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-				20
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-					20
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-				20
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-					20
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				20

RAMSEY-LYONS		WELL #:		1	RRCID ->	172172	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	11711 PERF.10977 - 10994					
06	1977 X	599	-0-	-1378	-0-	15	1	573	2	N	10				85
						11	9								
07	527 N	408	-0-	-119	-0-	12	1	396	2	N	-0-				85
08	279 N	244	-0-	-35	-0-	8	1	229	2	N	6				91
						7	9								
09	600 N	402	-0-	-198	-0-	14	1	388	2	N	-0-				91
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	21	1	618	2	N	-0-				91
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	2				93
						2	9								

WATT-COLVIN		WELL #:		1	RRCID ->	173743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9177 PERF. 8867 - 9079					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2 EXT	38	-0-	38	38	1	1	37	2	N	-0-				67
11	14B2 EXT	24	-0-	24	62	24	2			N	-0-				67

SCHOENEMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9922 - 10578					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				94

STOUT, PAUL J.		WELL #:		1	RRCID ->	197863	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8265 PERF. 7701 - 7912					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
LEEUXUS OIL LLC		//CONT.//		495350									
ETZEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	202202	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	11841	PERF.11699	- 16094	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		106
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		106
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		106
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-		106
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-		106
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-		106

RAY, ONNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214794	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 9278	- 9475	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PECAN CREEK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251453	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10184	- 10286	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	725	-0-	725	725	1	1	724	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	725					N	-0-		-0-

ROADRUNNER-KNOX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265996	COMPL. DATE	10/17/2011	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 8451	- 8654	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		100
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-		100
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-		100
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-		100
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-		100
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	2	N	-0-		100

BERNICE		WELL #:		1	RRCID ->	284738	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10000	- 10854	
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	11		188
07	1023 N	553	-0-	-470	-0-	14	1	529	2	N	9		197
08	899 N	519	-0-	-380	-0-	10	9			N			204
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	N	7		216
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	8	9			N	12		51
*11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	13	9	51
						10	1	472	2	N	-0-	165 1	51
						13	1	647	2	N	-0-		51

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544											
MARLA J.		WELL #:		1	RRCID ->	085732	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10722	- 11083	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-			516	2	6	9	N			308
07	465 N	423	-0-	-42	-0-			419	2	4	9	N			312
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-			526	2	1	9	N			124
09	510 N	355	-0-	-155	-0-			355	2			N	189	1	124
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-			474	2	6	9	N			129
11	510 N	466	-0-	-44	-0-			459	2	7	9	N			135

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
06	3210 X	3132	-0-	-78	-0-			3089	2	43	9	N			102
07	3317 X	2880	-0-	-437	-0-			2843	2	37	9	N			136
08	3379 X	2941	-0-	-438	-0-			2905	2	36	9	N	3	8	166
09	3270 X	2451	-0-	-819	-0-			2420	2	31	9	N			194
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-			3575	2	56	9	N	178	1	67
11	3120 X	3096	-0-	-24	-0-			3045	2	51	9	N			113

NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772															
06	2250 N	1720	-0-	-530	-0-			1557	2	163	9	N	148	178	181
07	2015 N	1632	-0-	-383	-0-			1456	2	176	9	N	160	179	162
08	1953 N	1757	-0-	-196	-0-			1590	2	167	9	N	152	181	133
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-			1651	2	171	9	N	155	180	108
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-			1811	2	179	9	N	163	176	95
11	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-							N	-0-		95

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465															
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-							N	-0-		175
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-		175
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-		175
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	5 5	170
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			1375	2			N	-0-	2 5	168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1	2 5	167

HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435															
06	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-			5139	2	30	9	N			126
07	4557 X	3818	-0-	-739	-0-			3807	2	11	9	N			136
08	4557 X	4100	-0-	-457	-0-			4068	2	32	9	N			165
09	4980 X	3637	-0-	-1343	-0-			3582	2	55	9	N			36
10	5146 X	3316	-0-	-1830	-0-			3279	2	37	9	N	179	1	70
11	4980 X	4173	-0-	-807	-0-			4141	2	32	9	N			99

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096														
06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	270	1	5768	2	N	57	115	
							63	9						
07	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	279	1	5169	2	N	52	167	
							57	9						
08	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	279	1	5898	2	N	60	220	
							66	9			7	8		
09	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	270	1	6332	2	N	49	74	
							54	9			193	1	2	8
10	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	212	1	5736	2	N	68	142	
							75	9						
*11	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	270	1	6185	2	N	70	212	
							77	9						
JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147														
06	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1424	2	20	9	N	18	170	
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1540	2	19	9	N	17	187	
08	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1559	2	20	9	N	18	205	
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1490	2	15	9	N	14	219	
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1591	2	19	9	N	17	236	
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1518	2	21	9	N	19	71	
SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490														
06	780	N	338	-0-	-442	-0-	240	1	98	2	N	-0-	139	
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	248	1	91	2	N	-0-	139	
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	248	1	87	2	N	-0-	139	
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	240	1	88	2	N	-0-	139	
10	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	1			N	-0-	139	
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	136	
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 11106 - 13075														
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	127	
07	1054	N	668	-0-	-386	-0-	660	2	8	9	N	7	134	
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1053	2	22	9	N	20	154	
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1105	2	21	9	N	19	173	
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1004	2	21	9	N	19	192	
11	1050	N	995	-0-	-55	-0-	974	2	21	9	N	19	40	

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995										TOTAL DEPTH	10767	PERF.	8799 - 10767
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1305	2	9	9	N	8	254	
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2156	2	24	9	N	22	276	
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1332	2	39	9	N	35	293	
09	1320 N	513	-0-	-807	-0-	509	2	4	9	N	4	290	
10	1798 N	4	-0-	-1794	-0-	3	2	1	9	N	1	103	
11	1320 N	307	-0-	-1013	-0-	305	2	2	9	N	2	103	

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983										TOTAL DEPTH	8881	PERF.	8679 - 8916
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000										TOTAL DEPTH	12043	PERF.	11528 - 14652
06	2700 X	2348	-0-	-352	-0-	2319	2	29	9	N	26	57	
07	2728 X	2386	-0-	-342	-0-	2356	2	30	9	N	27	84	
08	2511 X	2361	-0-	-150	-0-	2325	2	36	9	N	33	117	
09	2430 X	2193	-0-	-237	-0-	2157	2	36	9	N	33	150	
10	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	2169	2	33	9	N	30	180	
11	2340 X	1130	-0-	-1210	-0-	1112	2	18	9	N	16	180	

RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003										TOTAL DEPTH	11736	PERF.	11185 - 14145
06	0 W	19	-0-	19	4466	19	2			N	-0-	-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	4466					N	-0-	-0-	
08	0 W	55	-0-	55	4521	55	2			N	-0-	-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	4521					N	-0-	-0-	
10	0 W	46	-0-	46	4567	46	2			N	-0-	-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	4567					N	-0-	-0-	

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999										TOTAL DEPTH	12109	PERF.	11511 - 14485
06	720 N	714	-0-	-6	-0-	714	2			N	-0-	24	
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-	24	
08	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-	24	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-	24	
10	806 N	423	-0-	-383	-0-	423	2			N	-0-	24	
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-	24	

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995										TOTAL DEPTH	11825	PERF.	9007 - 11825
06	1470 X	959	-0-	-511	-0-	947	2	12	9	N	11	264	
07	1550 X	1062	-0-	-488	-0-	1060	2	2	9	N	2	266	
08	1550 X	952	-0-	-598	-0-	938	2	14	9	N	13	273	
09	1500 X	787	-0-	-713	-0-	785	2	2	9	N	2	273	
10	1054 X	677	-0-	-377	-0-	677	2			N	-0-	79	
11	1020 X	956	-0-	-64	-0-	948	2	8	9	N	7	86	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846												
06	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8035	2	176	9	269
07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8040	2	163	9	242
08	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7380	2	155	9	183
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6463	2	131	9	114
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4275	2	47	9	157
*11	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5275	2	61	9	212
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943												
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	1063	2	123
								63	9			
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	465	1	1010	2	173
								55	9			
08	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1044	2	40
								48	9	177	1	
09	1590 N	1462	-0-	-128	-0-	-0-	-0-	450	1	966	2	82
								46	9			
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	1039	2	126
								48	9			
11	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	450	1	690	2	147
								23	9			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
NORA		WELL #: 1H		RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991		TOTAL DEPTH 11370		PERF.10552 - 11432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		7
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-		7
08	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-		7
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-		7
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		7
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2		N	-0-		7

GOLDAPP		WELL #: 9		RRCID -> 141446		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 10181		PERF. 9484 - 9542		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992		TOTAL DEPTH 13700		PERF. 9742 - 13700		
06	1140 N	581	-0-	-559	-0-	534	2	47	9	N	43	72
07	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1351	2	121	9	N	110	182
08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1425	2	98	9	N	89	90
09	570 N	298	-0-	-272	-0-	298	2			N	-0-	90
10	1457 N	35	-0-	-1422	-0-	35	2			N	-0-	90
11	1470 N	1439	-0-	-31	-0-	1348	2	91	9	N	83	173

PIETSCH-MITSCHKE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 13525		PERF. 9360 - 13525		
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	856	2	68	9	N	62	171
07	961 N	946	-0-	-15	-0-	879	2	67	9	N	61	232
08	1023 N	927	-0-	-96	-0-	861	2	66	9	N	60	111
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	864	2	76	9	N	69	180
10	961 N	935	-0-	-26	-0-	852	2	83	9	N	75	255
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	2	67	9	N	61	138

STECH-PETER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992		TOTAL DEPTH 13336		PERF. 9495 - 13336		
06	1050 N	595	-0-	-455	-0-	578	2	17	9	N	15	110
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1020	2	39	9	N	35	145
08	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1173	2	68	9	N	62	33
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1096	2	41	9	N	37	70
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1072	2	50	9	N	45	115
11	1200 N	968	-0-	-232	-0-	929	2	39	9	N	35	150

KAISER		WELL #: 1		RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844		PERF. 8354 - 8504		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JENSEN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8121 - 8336		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994										TOTAL DEPTH 16092	PERF.11061 - 15425			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	690 N	618	-0-	-72	-0-	583	2	35	9	N	32			185
07	868 N	513	-0-	-355	-0-	488	2	25	9	N	23	178	1	30
08	537 N	537	-0-	-0-	-0-	508	2	29	9	N	26			56
09	630 N	436	-0-	-194	-0-	411	2	25	9	N	23			79
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	399	2	24	9	N	22			101
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	435	2	30	9	N	27			128

EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH 14398	PERF.10450 - 14398			
06	1740 X	1413	-0-	-327	-0-	1238	2	175	9	N	159	188	1	104
07	1798 X	1721	-0-	-77	-0-	1510	2	211	9	N	192	178	1	118
08	1798 X	1580	-0-	-218	-0-	1395	2	185	9	N	168	190	1	96
09	1740 X	1405	-0-	-335	-0-	1252	2	153	9	N	139			235
10	1798 X	1619	-0-	-179	-0-	1420	2	199	9	N	181	370	1	46
11	1530 N	1472	-0-	-58	-0-	1305	2	167	9	N	152	166	1	32

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH 15694	PERF.11172 - 13589			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004										TOTAL DEPTH 13768	PERF. 8900 - 13768			
06	18254 X	4790	-0-	-13464	-0-	4449	2	341	9	N	310	177	1	178
07	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4243	2	243	9	N	221	360	1	39
08	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3922	2	265	9	N	241	179	1	101
09	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3508	2	193	9	N	175	168	1	108
10	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	3893	2	150	9	N	136	179	1	65
*11	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3547	2	136	9	N	124			189

GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992										TOTAL DEPTH 10908	PERF.10135 - 14730			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			86
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5	85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992										TOTAL DEPTH 14802	PERF.10403 - 14802			
06	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1281	2	94	9	N	85			240
07	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1520	2	88	9	N	80	178	1	142
08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1426	2	91	9	N	83	175	1	50
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1337	2	80	9	N	73			123
10	1364 N	1112	-0-	-252	-0-	1046	2	66	9	N	60			183
11	1320 N	69	-0-	-1251	-0-	69	2			N	-0-			183

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996										TOTAL DEPTH 14380	PERF.10942 - 11430			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	142	2	30	9	N	27		178
07		155 N	145	-0-	-10	-0-	117	2	28	9	N	25		203
08		134 N	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	N	23	175 1	51
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	124	2	12	9	N	11		62
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	137	2	19	9	N	17		79
*11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	145	2	14	9	N	13		92

LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006												TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702		
06		210 N	43	-0-	-167	-0-	43	2			N	-0-		10
07		279 N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-		10
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		10
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	108		118
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-		118
*11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		118

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993												TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875		
06		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2349	2	24	9	N	22		70
07		2015 N	1979	-0-	-36	-0-	1978	2	1	9	N	1		71
08		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2011	2	45	9	N	41		112
09		2250 N	1962	-0-	-288	-0-	1941	2	21	9	N	19		131
10		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1987	2	15	9	N	14		145
*11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1963	2	42	9	N	38		183

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992												TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006												TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124		
06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2500	2	83	9	N	75	187 1	86
07		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	2899	2	121	9	N	110		196
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	2859	2	124	9	N	113	194 1	115
09		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2523	2	113	9	N	103		218
10		2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2515	2	99	9	N	90	178 1	130
*11		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2354	2	87	9	N	79		209

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002												TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572		
06		581 N	581	-0-	-0-	-0-	480	1	101	2	N	-0-		86
07		641 N	641	-0-	-0-	-0-	496	1	145	2	N	-0-		86
08		662 N	662	-0-	-0-	-0-	496	1	166	2	N	-0-		86
09		570 N	498	-0-	-72	-0-	480	1	18	2	N	-0-		86
10		651 N	514	-0-	-137	-0-	496	1	17	2	N	1	4 5	83
11		630 N	480	-0-	-150	-0-	480	1			N	-0-		83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		SPRANKLE		WELL #:	1	RRCID ->	145601	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	14123	PERF.10700	- 14123
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	5244	1317 2	29 9	Y		26			203	
07	DLQ	G-10	1365	-0-	1365	6609	1292 2	73 9	Y		66	174 1		95	
08	DLQ	G-10	1197	-0-	1197	7806	1141 2	56 9	Y		51			146	
09	DLQ	G-10	1190	-0-	1190	8996	1131 2	59 9	Y		54	163 1		37	
10	DLQ	G-10	1033	-0-	1033	10029	975 2	58 9	Y		53			90	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10029			Y		1			91	

VOELKEL, TORCH				WELL #:	1H	RRCID ->	145662	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	15660	PERF.11586	- 15653		
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2805 2	18 9	N		16			185	
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1675 2	11 9	N		10			195	
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N		-0-			195	
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2238 2	9 9	N		8			203	
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1704 2	26 9	N		24	177 1		50	
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1192 2	11 9	N		10			60	

SPECKELS OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	145819	COMPL. DATE	05/22/1993	TOTAL DEPTH	14925	PERF.10083	- 14925		
06	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5320 2	202 9	N		184	177 1		136	
07	5921	X	5321	-0-	-600	-0-	5104 2	217 9	N		197	188 1		145	
08	5952	X	5263	-0-	-689	-0-	5055 2	208 9	N		189	190 1		144	
09	5760	X	4566	-0-	-1194	-0-	4411 2	155 9	N		141	188 1		97	
10	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	4807 2	201 9	N		183	162 1		118	
11	5520	X	4636	-0-	-884	-0-	4442 2	194 9	N		176	162 1		132	

LOMETA				WELL #:	1	RRCID ->	146240	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11614	PERF.11278	- 14219		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			64	

KRUSE-STANLEY DL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146490	COMPL. DATE	04/28/1993	TOTAL DEPTH	14455	PERF.10300	- 14455		
06	5310	X	4164	-0-	-1146	-0-	3912 2	252 9	N		229	187 1		180	
07	5487	X	4597	-0-	-890	-0-	4345 2	252 9	N		229	185 1		224	
08	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	4367 2	217 9	N		197	352 1		69	
09	4170	X	456	-0-	-3714	-0-	433 2	23 9	N		21			90	
10	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6691 2	318 9	N		289	180 1		199	
*11	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5211 2	211 9	N		192	179 1		212	

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146491	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	14384	PERF.10549	- 14384		
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	394 2	30 9	N		27			143	
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	340 2	29 9	N		26			169	
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	365 2	43 9	N		39	5 8		203	
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	363 2	34 9	N		31	190 1	1 8	43	
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	468 2	48 9	N		44			87	
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	393 2	39 9	N		35			122	

THOMPSON-MARSH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146625	COMPL. DATE	08/19/1993	TOTAL DEPTH	14212	PERF.10430	- 14212		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			184	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N		-0-			184	
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3 2	10 9	N		9			193	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		2			195	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			195	
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			N		-0-	91 1	104 6	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
MARY LOU UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993												TOTAL DEPTH 13882		PERF.11322 - 13882			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)		CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	5			69
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						69
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	1			68
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						68

HIGH HILL CREEK UNIT "A"												WELL #: 2		RRCID -> 146762		COMPL. DATE 07/27/1993		TOTAL DEPTH 14715		PERF.10680 - 14715	
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	527	2	39	9	N	35					166				
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	484	2	32	9	N	29					195				
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	476	2	33	9	N	30					225				
09	570	N	473	-0-	-97	-0-	442	2	31	9	N	28					253				
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	501	2	33	9	N	30	195	1			88				
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	438	2	31	9	N	28					116				

LIEBSCHER-OL UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 146862		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 14790		PERF.10448 - 14790	
*01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	327	2	51	9	N	46	178	1			38				
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	275	2	79	9	N	72					110				
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	622	2	86	9	N	78					188				
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	432	2	58	9	N	53	180	1			61				
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	372	2	80	9	N	73					134				
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	374	2	67	9	N	61					195				
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	469	2	68	9	N	62	187	1			70				
08	571	X	571	-0-	-0-	-0-	494	2	77	9	N	70					140				
09	772	X	772	-0-	-0-	-0-	708	2	64	9	N	58					198				
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	775	2	80	9	N	73	179	1			92				
*11	354	X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					106				

DEBAKEY UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 147059		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 14060		PERF.10275 - 14060	
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1268	2	25	9	N	23					166				
07	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1297	2	28	9	N	25					191				
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1340	2	29	9	N	26					217				
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1281	2	19	9	N	17					234				
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					234				
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1586	2	18	9	N	16					250				

LEIGH												WELL #: 1H		RRCID -> 147145		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10503 - 12422	
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	238	1	1073	2	N	61					210				
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	372	1	1447	2	N	58	183	1			85				
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	231	1	756	2	N	38					123				
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	360	1	1262	2	N	55					178				
10	1705	N	395	-0-	-1310	-0-	138	1	244	2	N	12	162	1			28				
*11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	183	1	769	2	N	53					81				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	1612	2	232	9	N	211			269
07	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1375	2	227	9	N	206	355	1	120
08	1054 X	970	-0-	-84	-0-	779	2	191	9	N	174	157	1	137
09	1020 X	929	-0-	-91	-0-	790	2	139	9	N	126	179	1	84
10	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1085	2	184	9	N	167	174	1	77
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	3	5	74

BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
06	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	450	1	545	2	N	32			115
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	465	1	458	2	N	27			142
08	1116 N	993	-0-	-123	-0-	465	1	497	2	N	28			170
09	1020 N	953	-0-	-67	-0-	450	1	470	2	N	30			200
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	465	1	484	2	N	36			236
*11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	450	1	476	2	N	37	195	1	78
						41	9							

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455														
06	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5665	2	422	9	N	384	389	1	267
07	5673 X	4186	-0-	-1487	-0-	3907	2	279	9	N	254	351	1	170
08	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-			170
09	5490 X	3252	-0-	-2238	-0-	2790	2	462	9	N	420	537	1	53
10	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	9789	2	1403	9	N	1275	1080	1	248
*11	66777 X	66777	-0-	-0-	-0-	58234	2	8543	9	N	7766	7890	1	124

FALKENBERG : "A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1401	2	22	9	N	20			51
07	938 N	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54			105
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	828	2	32	9	N	29			134
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	895	2	41	9	N	37			171
10	930 N	923	-0-	-7	-0-	889	2	34	9	N	31			202
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	631	2	30	9	N	27	172	1	57

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
06	3960 X	3742	-0-	-218	-0-	3668	2	74	9	N	67			143
07	4092 X	3623	-0-	-469	-0-	3548	2	75	9	N	68			211
08	4092 X	3438	-0-	-654	-0-	3374	2	64	9	N	58	180	1	89
09	3960 X	3337	-0-	-623	-0-	3273	2	64	9	N	58			147
10	3875 X	3405	-0-	-470	-0-	3337	2	68	9	N	62	176	1	33
11	3750 X	3250	-0-	-500	-0-	3187	2	63	9	N	57			90

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
KRAUSE-O.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148014	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL DEPTH	15217	PERF.11650 -	15217
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

MILLER-OL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148096	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	15258	PERF.10933 -	15258
06	4230 X	3932	-0-	-298	-0-	3798 2	134 9	N	122			201
07	4371 X	3627	-0-	-744	-0-	3495 2	132 9	N	120	182 1		139
08	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	3962 2	146 9	N	133	192 1		80
09	4230 X	3766	-0-	-464	-0-	3627 2	139 9	N	126			206
10	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	3786 2	141 9	N	128	173 1		161
11	3990 X	2265	-0-	-1725	-0-	2132 2	133 9	N	121	161 1		121

DUNLAP-BRYAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148172	COMPL. DATE	01/08/1994	TOTAL DEPTH	15101	PERF.11626 -	15101
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			101
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			101
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			101
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			101
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

A.L.		WELL #:		1 H	RRCID ->	148174	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	14707	PERF.11030 -	14707
06	750 N	686	-0-	-64	-0-	676 2	10 9	N	9			64
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	763 2	9 9	N	8			72
08	713 N	674	-0-	-39	-0-	665 2	9 9	N	8			80
09	690 N	563	-0-	-127	-0-	557 2	6 9	N	5			85
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	714 2	11 9	N	10			95
*11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	707 2	9 9	N	8			103

SCHMIDT-WEISS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	148422	COMPL. DATE	12/16/1993	TOTAL DEPTH	14389	PERF.10450 -	14389
*03	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1021 2	57 9	N	52	183 1		47
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1152 2	105 9	N	95			142
05	1395 N	1326	-0-	-69	-0-	1234 2	92 9	N	84	139 1		87
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1164 2	83 9	N	75			162
07	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1012 2	36 9	N	33			195
08	1333 N	1322	-0-	-11	-0-	1209 2	113 9	N	103	174 1		124
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1206 2	86 9	N	78			202
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1315 2	109 9	N	99	178 1		123
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1192 2	98 9	N	89	177 1		35

OLDENBURG B		WELL #:		2	RRCID ->	148592	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	15687	PERF.11231 -	15687
*04	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2378 2	9 9	N	8	5 5		173
05	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2585 2	10 9	N	9	157 1		25
06	2400 N	2339	-0-	-61	-0-	2328 2	11 9	N	10			35
07	2480 N	2380	-0-	-100	-0-	2371 2	9 9	N	8			43
08	2604 N	2399	-0-	-205	-0-	2390 2	9 9	N	8			51
09	2340 N	2323	-0-	-17	-0-	2313 2	10 9	N	9			60
10	2387 N	2152	-0-	-235	-0-	2141 2	11 9	N	10			70
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2177 2	8 9	N	7			77

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A													TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1		60
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-				60
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		4	2	8	9	N	7	1		60	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3	2	2	9	N	2	1		60	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-				60
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-				60
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994													TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010			
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	313	1	79	838	2	N	72				146
07	1333 N	880	-0-	-453	-0-	29	1	21	830	2	N	19				165
08	1333 N	866	-0-	-467	-0-	98	1	118	650	2	N	107	190	1		82
09	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	403	1	114	695	2	N	104				186
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	388	1	114	805	2	N	104	180	1		110
*11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	449	1	112	748	2	N	102	166	1		46
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993													TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172			
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	306	2	6	6	9	N	5				145
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	305	2	13	13	9	N	12				157
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	327	2	1	1	9	N	1				158
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	316	2	4	4	9	N	4				162
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2				N	-0-				162
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2				N	-0-				162
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994													TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540			
06	3600 X	3549	-0-	-51	-0-	3532	2	17	17	9	N	15				88
07	3720 X	919	-0-	-2801	-0-	916	2	3	3	9	N	3				91
08	3720 X	2802	-0-	-918	-0-	2782	2	20	20	9	N	18				109
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4080	2	11	11	9	N	10				119
10	3658 X	706	-0-	-2952	-0-	705	2	1	1	9	N	1				120
11	3540 X	576	-0-	-2964	-0-	576	2				N	-0-				120
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994													TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760			
06	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2399	2	164	164	9	N	149				232
07	2790 N	2322	-0-	-468	-0-	2184	2	138	138	9	N	125	182	1		175
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2309	2	103	103	9	N	94	175	1		94
09	2550 N	2120	-0-	-430	-0-	1986	2	134	134	9	N	122	179	1		37
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	1760	2	105	105	9	N	95				132
11	2340 N	-0-	-0-	-2340	-0-						N	-0-				132
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994													TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450			
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3428	2	14	14	9	N	13				133
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3162	2	11	11	9	N	10				143
08	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3080	2	20	20	9	N	18	1	8		160
09	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2815	2	11	11	9	N	10				170
10	2883 X	2797	-0-	-86	-0-	2784	2	13	13	9	N	12				182
*11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3096	2	14	14	9	N	13	159	1		36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900																			
06	1852	X		1852	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	2	211	9	N	192				279
07	1307	X		1307	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	2	63	9	N	57	192	1		144
08	1635	N		1635	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1475	2	160	9	N	145	179	1		110
09	1229	N		1229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2	97	9	N	88				198
10	1157	N		1157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1074	2	83	9	N	75	179	1		94
*11	1107	N		1107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1008	2	99	9	N	90				184

DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163																			
06	2040	N		1727	-0-	-313	-0-	-0-	-0-	1574	2	153	9	N	139	179	1		100
07	1984	N		1637	-0-	-347	-0-	-0-	-0-	1463	2	174	9	N	158	178	1		80
08	1736	N		1735	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1522	2	213	9	N	194	162	1		112
09	1740	N		1505	-0-	-235	-0-	-0-	-0-	1330	2	175	9	N	159	177	1		94
10	1643	N		1342	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	1186	2	156	9	N	142	180	1		56
11	1680	N		-0-	-0-	-1680	-0-	-0-	-0-					N	-0-				56

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341																			
06	393	N		393	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	370	2	23	9	N	21				38
07	527	N		-0-	-0-	-527	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
08	579	N		579	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				38
09	390	N		367	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				38
10	46	N		46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	15	9	N	14				52
11	510	N		483	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				52

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602																			
06	300	N		-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	248	N		-0-	-0-	-248	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				65

WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810																			
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735																			
06	902	N		902	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	883	2	19	9	N	17	1	1		164
07	805	N		805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	788	2	17	9	N	15				179
08	814	N		814	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	N	16				195
09	784	N		784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2	11	9	N	10				205
*10	775	N		756	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	750	2	6	9	N	5	163	1		47
*11	813	N		813	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2	7	9	N	6				53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994										TOTAL DEPTH 14973	PERF.12160 - 14973		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994										TOTAL DEPTH 13789	PERF.11116 - 13789		
06		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1265	2	50	9	N	45	93
*07		1860 N	664	-0-	-1196	-0-	657	2	7	9	N	6	99
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1712	2	69	9	N	63	162
09		1320 N	840	-0-	-480	-0-	811	2	29	9	N	26	188
10		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1058	2	33	9	N	30	53
11		1710 N	1004	-0-	-706	-0-	958	2	46	9	N	42	95
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994										TOTAL DEPTH 15605	PERF.11495 - 15605		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980										TOTAL DEPTH 8424	PERF. 8342 - 8411		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994										TOTAL DEPTH 13020	PERF.11062 - 13020		
06		345 X	345	-0-	-0-	-0-	302	2	43	9	N	39	284
07		342 X	342	-0-	-0-	-0-	306	2	36	9	N	33	132
08		348 X	348	-0-	-0-	-0-	306	2	42	9	N	38	170
09		341 X	341	-0-	-0-	-0-	301	2	40	9	N	36	206
10		378 X	378	-0-	-0-	-0-	327	2	51	9	N	46	252
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			1	73
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994										TOTAL DEPTH 16088	PERF.11866 - 16088		
06		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-	-0-
07		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-	-0-
08		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	-0-
09		960 N	805	-0-	-155	-0-	805	2			N	-0-	-0-
10		868 N	750	-0-	-118	-0-	750	2			N	-0-	-0-
11		810 N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-	-0-
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994										TOTAL DEPTH 15781	PERF.10766 - 15781		
06		5250 X	5083	-0-	-167	-0-	4966	2	117	9	N	106	234
07		5425 X	5187	-0-	-238	-0-	5067	2	120	9	N	109	160
08		5394 X	5136	-0-	-258	-0-	5023	2	113	9	N	103	78
09		5160 X	4932	-0-	-228	-0-	4815	2	117	9	N	106	184
10		5270 X	5033	-0-	-237	-0-	4908	2	125	9	N	114	128
11		5070 X	4739	-0-	-331	-0-	4632	2	107	9	N	97	49

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					95
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					111
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					124
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					153
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	183	1			5
BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065																	
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	2	4	9	N	4					45
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					47
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	118	2	6	9	N	5					52
09	150	N	70	-0-	-80	-0-	68	2	2	9	N	2					54
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	79	2	3	9	N	3					57
11	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					57
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325																	
06	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5517	2	37	9	N	34					171
07	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5618	2	35	9	N	32	187	1			16
08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6726	2	65	9	N	59	10	8			65
09	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	7212	2	50	9	N	45	2	8			108
10	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7981	2	41	9	N	37					145
*11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8131	2	52	9	N	47	165	1			27
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606																	
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					32
07	2821	X	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					32
08	2821	X	944	-0-	-1877	-0-	944	2			N	-0-					32
09	2730	X	1369	-0-	-1361	-0-	1369	2			N	-0-					32
10	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					32
11	2730	X	2051	-0-	-679	-0-	2051	2			N	-0-					32
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4010 2	59 9	N	54			136
07		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3881 2	70 9	N	64			200
08		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3900 2	32 9	N	29	192 1		37
09		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3525 2	58 9	N	53			90
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3711 2	2 9	N	2			92
*11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3476 2	33 9	N	30			122

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885													
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			30
07		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			30
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			30
09		210 N	132	-0-	-78	-0-	131 2	1 9	N	1			31
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			31
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-			31

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380													
06		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4287 2	31 9	N	28			103
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4084 2	28 9	N	25			128
08		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3967 2	26 9	N	24			152
09		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3742 2	25 9	N	23			175
10		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3905 2	28 9	N	25			200
*11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	3804 2	29 9	N	26	188 1		38

GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060													
06		4260 X	3923	-0-	-337	-0-	3923 2		N	-0-			-0-
07		4402 X	4120	-0-	-282	-0-	4120 2		N	-0-			-0-
08		4371 X	3639	-0-	-732	-0-	3639 2		N	-0-			-0-
*09		4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	3955 2	153 9	N	139			139
10		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4135 2	10 9	N	9			148
11		3990 X	3794	-0-	-196	-0-	3784 2	10 9	N	9			157

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836													
06		1980 N	1750	-0-	-230	-0-	1741 2	9 9	N	8			103
07		2015 N	1382	-0-	-633	-0-	1382 2		N	-0-			103
08		1860 N	1342	-0-	-518	-0-	1342 2		N	-0-			103
09		1740 N	1225	-0-	-515	-0-	1225 2		N	-0-			103
10		1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1260 2		N	-0-			103
11		1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 2		N	-0-			103

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480													
06		7320 X	7012	-0-	-308	-0-	6892 2	120 9	N	109			179
07		7564 X	7397	-0-	-167	-0-	7272 2	125 9	N	114	187 1		106
08		7564 X	7195	-0-	-369	-0-	7083 2	112 9	N	102			208
09		7230 X	6814	-0-	-416	-0-	6694 2	120 9	N	109	182 1		135
10		7409 X	7172	-0-	-237	-0-	7040 2	132 9	N	120	178 1		77
11		7170 X	5593	-0-	-1577	-0-	5504 2	89 9	N	81			158

BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326													
06		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285 2		N	-0-			48
07		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	1352 2	14 9	N	13			61
08		3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	2142 2	2 9	N	2	2 8		61
09		3090 X	1865	-0-	-1225	-0-	1865 2		N	-0-	1 5		60
10		3193 X	933	-0-	-2260	-0-	933 2		N	-0-			60
11		2070 X	1481	-0-	-589	-0-	1481 2		N	-0-			60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		890 N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	N	14			68	
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	810	2	22	9	N	20			88	
08		837 N	703	-0-	-134	-0-	689	2	14	9	N	13			101	
09		900 N	804	-0-	-96	-0-	783	2	21	9	N	19			120	
10		837 N	825	-0-	-12	-0-	808	2	17	9	N	15			135	
*11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	N	15			150	

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945																
06		1200 X	553	-0-	-647	-0-	552	2	1	9	N	1			43	
07		1240 X	690	-0-	-550	-0-	686	2	4	9	N	4			47	
08		930 X	678	-0-	-252	-0-	676	2	2	9	N	2			49	
09		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	1266	2	8	9	N	7			56	
10		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3841	2	20	9	N	18			74	
*11		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4290	2	22	9	N	20			94	

ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340																
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			82	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82	

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215																
06		1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1814	2	95	9	N	86			98	
07		1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1568	2	88	9	N	80			178	
08		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1291	2	72	9	N	65	192	1	51	
09		1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1606	2	103	9	N	94			145	
10		1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	1179	2	68	9	N	62	189	1	18	
*11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	439	2	9	9	N	8			26	

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484																
*03		775 N	759	-0-	-16	-0-	741	2	18	9	N	16	243	1	108	
04		694 N	694	-0-	-0-	-0-	641	2	53	9	N	48	74	1	81	
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			81	
06		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	966	2	87	9	N	79			160	
07		922 N	922	-0-	-0-	-0-	857	2	65	9	N	59	181	1	38	
08		905 N	905	-0-	-0-	-0-	839	2	66	9	N	60	6	8	92	
09		831 N	831	-0-	-0-	-0-	773	2	58	9	N	53	1	8	144	
10		837 N	748	-0-	-89	-0-	687	2	61	9	N	55			199	
11		810 N	668	-0-	-142	-0-	603	2	65	9	N	59	188	1	70	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		901 N	901	-0-	-0-	-0-	894 2	7 9	N	6			108
07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	981 2	28 9	N	25			133
08		481 N	481	-0-	-0-	-0-	479 2	2 9	N	2			135
09		780 N	758	-0-	-22	-0-	730 2	28 9	N	25			160
10		806 N	762	-0-	-44	-0-	754 2	8 9	N	7			167
11		480 N	418	-0-	-62	-0-	405 2	13 9	N	12			179

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514													
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	87 2	1 9	N	1			168
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	36 2	2 9	N	2			170
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	61 2	23 9	N	21	6 8		185
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	104 2	50 9	N	45	172 1	3 8	55
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			55
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	85 2	19 9	N	17			72

KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700													
06		1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	1673 2	19 9	N	17			134
07		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1623 2	18 9	N	16			150
08		1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1541 2	22 9	N	20			170
09		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1491 2	17 9	N	15			185
10		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1498 2	19 9	N	17	166 1		36
11		1290 N	1245	-0-	-45	-0-	1227 2	18 9	N	16			52

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216													
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	288 2	19 9	N	17			69
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	300 2	21 9	N	19			88
08		366 N	366	-0-	-0-	-0-	344 2	22 9	N	20			108
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	300 2	20 9	N	18			126
10		310 N	209	-0-	-101	-0-	195 2	14 9	N	13			139
*11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	341 2	32 9	N	29			168

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262													
06		720 N	675	-0-	-45	-0-	675 2		N	-0-			64
07		682 N	620	-0-	-62	-0-	620 2		N	-0-			64
08		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			64
09		690 N	627	-0-	-63	-0-	627 2		N	-0-			64
10		620 N	312	-0-	-308	-0-	312 2		N	-0-			64
*11		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			64

TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843													
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			25
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			25
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994										TOTAL DEPTH 14816	PERF.12516 - 14815		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998										TOTAL DEPTH 15820	PERF.12240 - 15820		
06	1410 N	1223	-0-	-187	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			-0-
07	1364 N	1033	-0-	-331	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
08	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	-0-	1188	2	N	-0-			-0-
09	1230 N	853	-0-	-377	-0-	-0-	853	2	N	-0-			-0-
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1167	2	N	-0-			-0-
*11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2	N	-0-			-0-

ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH 13683	PERF.13021 - 16776		
06	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	-0-	2615	2	N	-0-			5
07	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	2421	2	N	-0-			5
08	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			5
09	2250 X	1957	-0-	-293	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			5
10	2325 N	2271	-0-	-54	-0-	-0-	2271	2	N	-0-			5
*11	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	-0-	2263	2	N	-0-			5

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997										TOTAL DEPTH 16532	PERF.12400 - 16532		
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	-0-	956	2	19 9	N	17		80
07	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	17 9	N	15		95
08	1054 N	625	-0-	-429	-0-	-0-	610	2	15 9	N	14		109
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	15 9	N	14		123
10	1054 N	890	-0-	-164	-0-	-0-	879	2	11 9	N	10		133
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	753	2	9 9	N	8		141

DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994										TOTAL DEPTH 17793	PERF.12307 - 17793		
06	812 X	812	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	7 9	N	6		63
07	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	-0-	1786	2	62 9	N	56		119
08	17477 X	17477	-0-	-0-	-0-	-0-	17301	2	176 9	N	160	193 1	86
09	3000 N	6329	-0-	3329	-0-	-0-	6270	2	59 9	N	54	2 8	138
10	3100 N	5473	-0-	2373	-0-	-0-	5702	2	41 9	N	37		175
*11	10866 X	5164	-0-	-5702	-0-	-0-	5128	2	36 9	N	33	161 1	47

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994										TOTAL DEPTH 14600	PERF.11560 - 14600		
*04	480 N	252	-0-	-228	-0-	-0-	251	2	1 9	N	1	1 5	90
05	372 N	196	-0-	-176	-0-	-0-	176	2	20 9	N	18		108
06	300 N	195	-0-	-105	-0-	-0-	195	2		N	-0-		108
07	248 N	61	-0-	-187	-0-	-0-	61	2		N	-0-		108
08	186 N	55	-0-	-131	-0-	-0-	55	2		N	-0-		108
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	-0-	4	2		N	-0-	2 5	106
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		106
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		106

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5408	2	165	9	N	150					178
07	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5378	2	128	9	N	116	172	1			122
08	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5093	2	114	9	N	104	186	1			40
09	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4757	2	123	9	N	112					152
10	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4638	2	117	9	N	106	163	1			95
*11	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4321	2	124	9	N	113	166	1			42

WOLFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152743		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11640 - 15605						
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					28
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WAGNER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280						
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

QUINN-PERKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470						
06	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					25
07	3472 X	3040	-0-	-432	-0-	3040	2			N	-0-					25
08	3441 X	3225	-0-	-216	-0-	3225	2			N	-0-					25
09	3930 X	3092	-0-	-838	-0-	3092	2			N	-0-					25
10	4061 X	2823	-0-	-1238	-0-	2823	2			N	-0-					25
11	3930 X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-					25

EMERALD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175						
06	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4814	2	134	9	N	122					198
07	4929 X	4861	-0-	-68	-0-	4737	2	124	9	N	113	176	1			135
08	5022 X	4913	-0-	-109	-0-	4792	2	121	9	N	110	184	1			61
09	4920 X	4864	-0-	-56	-0-	4723	2	141	9	N	128					189
10	5084 X	4834	-0-	-250	-0-	4704	2	130	9	N	118	177	1			130
11	4920 X	4768	-0-	-152	-0-	4626	2	142	9	N	129	167	1			92

MCCALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153161		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 15997		PERF.12440 - 15997						
06	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-	1	5			26
07	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					26
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					26
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2310 X	1956	-0-	-354	-0-	1956	2			N	-0-			23
07	2387 X	1874	-0-	-513	-0-	77	1	1797	2	N	-0-			23
08	2387 X	1526	-0-	-861	-0-	1526	2			N	-0-			23
09	2310 X	1099	-0-	-1211	-0-	11	1	1081	2	N	6			29
						7	9							
10	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	1197	2	1	9	N	1			30
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1			31

ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706														
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679														
06	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-			12
07	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-			12
08	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-			12
09	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-			12
10	5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-			12
*11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-			12

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541														
06	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	216	1	1820	2	N	-0-			-0-
07	2604 N	2181	-0-	-423	-0-	154	1	2027	2	N	-0-			-0-
08	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	60	1	1637	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	289	-0-	-1751	-0-	46	1	243	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	3448	-0-	348	348	246	1	3202	2	N	-0-			-0-
*11	1717 N	1369	-0-	-348	-0-	1369	2			N	-0-			-0-

WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432														
06	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1293	2	10	9	N	9			49
07	1271 N	1058	-0-	-213	-0-	1050	2	8	9	N	7			56
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1533	2	11	9	N	10			66
09	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1457	2	9	9	N	8			74
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1202	2	7	9	N	6			80
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1540	2	11	9	N	10			90

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200														
06	1140 N	2	-0-	-1138	-0-	2	2			N	-0-			44
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			44
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
MYERS CATTLE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153701		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 15679		PERF.12660 - 15679					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-		452	2		N	-0-				25
07	682 N	286	-0-	-396	-0-	-0-		286	2		N	-0-				25
08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		647	2		N	-0-				25
09	450 N	339	-0-	-111	-0-	-0-		339	2		N	-0-				25
10	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-		738	2		N	-0-				25
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	-0-		595	2		N	-0-				25

LEACHMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153872		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11425 - 15100					
06	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	-0-		2179	2	40	9	N	36			214
07	3038 X	1876	-0-	-1162	-0-	-0-		1833	2	43	9	N	39			253
08	3007 X	2514	-0-	-493	-0-	-0-		2473	2	41	9	N	37	182	1	2 8 106
09	2910 X	2626	-0-	-284	-0-	-0-		2576	2	50	9	N	45			151
10	2914 X	2186	-0-	-728	-0-	-0-		2157	2	29	9	N	26			177
*11	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-		2819	2	54	9	N	49			226

SOMMER OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153930		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 17610		PERF.12490 - 17610					
06	3120 X	3056	-0-	-64	-0-	-0-		3056	2		N	-0-				154
07	3224 X	2778	-0-	-446	-0-	-0-		2778	2		N	-0-				154
08	3224 X	2303	-0-	-921	-0-	-0-		2303	2		N	-0-				154
09	3120 X	2116	-0-	-1004	-0-	-0-		2116	2		N	-0-				154
10	3224 X	1848	-0-	-1376	-0-	-0-		1848	2		N	-0-				154
11	3060 X	1557	-0-	-1503	-0-	-0-		1557	2		N	-0-	4	5		150

FIFE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 153966		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 17123		PERF.13502 - 17123					
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	-0-					N	-0-				11
07	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	-0-					N	-0-				11
08	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	-0-					N	-0-				11
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	-0-					N	-0-				11
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	-0-		3426	2		N	-0-				11
*11	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	-0-		11069	2		N	-0-				11

RODES		WELL #:		1H	RRCID -> 153968		COMPL. DATE 03/16/1995		TOTAL DEPTH 15434		PERF.13314 - 15434					
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-		693	2		N	-0-				-0-
07	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		578	2		N	-0-				-0-
08	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-		654	2		N	-0-				-0-
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-		598	2		N	-0-				-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-		534	2		N	-0-				-0-
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	-0-		642	2		N	-0-				-0-

WEST, M. UNIT OL		WELL #:		1H	RRCID -> 153970		COMPL. DATE 03/09/1995		TOTAL DEPTH 15690		PERF.11938 - 15690					
06	3000 N	12789	-0-	9789	9789	12569	2	220	9	N	200	179	1			66
07	3100 N	1229	-0-	-1871	7918	1219	2	10	9	N	9					75
08	3100 N	1209	-0-	-1891	6027	1195	2	14	9	N	13					88
09	6340 X	313	-0-	-6027	-0-	313	2			N	-0-					88
10	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3181	2	111	9	N	101					189
*11	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6203	2	118	9	N	107	180	1			116

BETTY		WELL #:		1H	RRCID -> 153971		COMPL. DATE 03/24/1995		TOTAL DEPTH 16009		PERF.13235 - 16009					
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3629	-0-	529	529	3629	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3556	-0-	456	985	3556	2			N	-0-					-0-
09	3246 X	2261	-0-	-985	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	1984 X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
11	1920 X	1762	-0-	-158	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		1
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		1
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 5	-0-
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859													
06		1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	2		N	-0-		-0-
07		1209 N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2		N	-0-		-0-
08		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1149	2		N	-0-		-0-
09		1080 N	1020	-0-	-60	-0-	1020	2		N	-0-		-0-
10		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-		-0-
11		1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017	2		N	-0-		-0-
KETTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430													
06		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	480	1	7305	2	N	10	158
							11	9					
07		7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	496	1	7284	2	N	11	169
							12	9					
08		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	496	1	6796	2	N	11	180
							12	9					
09		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	480	1	6181	2	N	9	186
							10	9			3 8		
10		6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	496	1	6434	2	N	9	195
							10	9					
*11		6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	480	1	6331	2	N	8	203
							9	9					
JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634													
06		930 N	671	-0-	-259	-0-	461	1	200	2	N	9	135
							10	9					
07		1829 N	1254	-0-	-575	-0-	476	1	749	2	N	26	161
							29	9					
08		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	476	1	1676	2	N	90	65
							99	9			186 1		
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	461	1	660	2	N	29	94
							32	9					
10		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	476	1	781	2	N	29	123
							32	9					
11		2160 N	674	-0-	-1486	-0-	461	1	196	2	N	15	138
							17	9					
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
FULLER-SONTAG OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154471	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 15605	PERF.11485	- 15605						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2019 - P/A 12/04/19															

BRITTA		WELL #:		2	RRCID -> 154478	COMPL. DATE 09/26/2011	TOTAL DEPTH 11410	PERF.10712	- 14735						
*05	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	2536	2	20	9	N	18	147	1	30
06	3060	X	3031	-0-	-29	-0-	2965	2	66	9	N	60			90
07	3162	X	1533	-0-	-1629	-0-	1496	2	37	9	N	34			124
08	3162	X	2882	-0-	-280	-0-	2814	2	68	9	N	62			186
09	3030	X	2817	-0-	-213	-0-	2762	2	55	9	N	50	184	1	52
10	3131	X	2847	-0-	-284	-0-	2786	2	61	9	N	55			107
11	3030	X	2784	-0-	-246	-0-	2721	2	63	9	N	57			164

MARL RANCH		WELL #:		1H	RRCID -> 154485	COMPL. DATE 04/22/1995	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12973	- 16448						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OPAL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154498	COMPL. DATE 02/07/1995	TOTAL DEPTH 14645	PERF.10633	- 14645						
06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4529	2	257	9	N	234	188	1	136
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3489	2	145	9	N	132	189	1	79
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3557	2	167	9	N	152	181	1	50
09	3480	X	2157	-0-	-1323	-0-	2157	2			N	-0-			50
10	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3476	2	227	9	N	206	181	1	75
11	3480	X	2978	-0-	-502	-0-	2853	2	125	9	N	114			189

SKALITSKY OL		WELL #:		1H	RRCID -> 154521	COMPL. DATE 03/25/1995	TOTAL DEPTH 16900	PERF.12498	- 16900						
06	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2482	2	43	9	N	39			125
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			125
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-			125
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			125
10	1271	N	918	-0-	-353	-0-	918	2			N	-0-			125
11	1230	N	662	-0-	-568	-0-	662	2			N	-0-			125

CHURCHWELL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 154536	COMPL. DATE 05/03/1995	TOTAL DEPTH 16013	PERF.10904	- 16013						
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			137
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			137
08	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-			137
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			137
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			137
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			137

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1552	2	39 9	N	35		49
07	1705 N	1114	-0-	-591	-0-	1084	2	30 9	N	27		76
08	1488 N	132	-0-	-1356	-0-	132	2		N	-0-		76
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	51		127
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1967	2	45 9	N	41		168
*11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1848	2	40 9	N	36	163 1	41

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845												
06	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-		-0-
07	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2		N	-0-		-0-
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2		N	-0-		-0-
09	1980 N	1971	-0-	-9	-0-	1971	2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1661	-0-	-230	-0-	1661	2		N	-0-		-0-
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	1868	2		N	-0-		-0-

MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598												
06	840 N	793	-0-	-47	-0-	690	1	103 2	N	-0-		125
07	775 N	69	-0-	-706	-0-	69	1		N	-0-		125
08	713 N	150	-0-	-563	-0-	149	2	1 9	N	1		126
09	780 N	215	-0-	-565	-0-	201	2	14 9	N	13		139
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	253	1	37 2	N	-0-		139
*11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	690	1	141 2	N	-0-		139

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221												
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882												
06	1560 X	60	-0-	-1500	-0-	59	2	1 9	N	1		223
07	1612 X	815	-0-	-797	-0-	807	2	8 9	N	7	187 1	43
08	3100 N	5018	-0-	1918	1918	4988	2	30 9	N	27		70
09	3000 N	3888	-0-	888	2806	3875	2	13 9	N	12		82
10	3100 N	1956	-0-	-1144	1662	1943	2	13 9	N	12		94
11	2550 X	247	-0-	-2303	-0-	239	2	8 9	N	7		101

RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800												
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2		N	-0-		83
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2		N	-0-		83
08	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2		N	-0-		83
09	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2		N	-0-		83
10	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2		N	-0-		83
*11	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2		N	-0-		83

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999												TOTAL DEPTH	16381	PERF.12920	- 18320
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
06		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1276 2	2 9	N		2			171	
07		1457 N	941	-0-	-516	-0-	939 2	2 9	N		2			173	
08		1147 N	1122	-0-	-25	-0-	1121 2	1 9	N		1			174	
09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1456 2	1 9	N		1			175	
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081 2		N		-0-			175	
*11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1228 2	3 9	N		3			178	

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995												TOTAL DEPTH	14543	PERF.10960	- 14543
06		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1023 2	44 9	N		40			121	
07		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1113 2	54 9	N		49			170	
08		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1118 2	62 9	N		56	186 1		40	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	995 2	43 9	N		39			79	
10		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1211 2	59 9	N		54			133	
*11		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1150 2	72 9	N		65	168 1		30	

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995												TOTAL DEPTH	16920	PERF.13473	- 16920
06		3450 X	2662	-0-	-788	-0-	480 1	2182 2	N		-0-			-0-	
07		3565 X	2199	-0-	-1366	-0-	353 1	1846 2	N		-0-			-0-	
08		3565 X	2623	-0-	-942	-0-	496 1	2127 2	N		-0-			-0-	
09		2670 X	2098	-0-	-572	-0-	480 1	1618 2	N		-0-			-0-	
10		2759 X	1409	-0-	-1350	-0-	144 1	1265 2	N		-0-			-0-	
*11		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	474 1	2614 2	N		-0-			-0-	

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997												TOTAL DEPTH	16140	PERF.12835	- 16140
06		3810 X	3299	-0-	-511	-0-	480 1	2819 2	N		-0-			-0-	
07		4433 X	3526	-0-	-907	-0-	496 1	3030 2	N		-0-			-0-	
08		4433 X	3800	-0-	-633	-0-	496 1	3304 2	N		-0-			-0-	
09		4290 X	3624	-0-	-666	-0-	480 1	3144 2	N		-0-			-0-	
10		3968 X	3260	-0-	-708	-0-	496 1	2764 2	N		-0-			-0-	
*11		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	480 1	3338 2	N		-0-			-0-	

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12643	- 16702
06		1350 N	976	-0-	-374	-0-	958 2	18 9	N		16			46	
07		1333 N	941	-0-	-392	-0-	923 2	18 9	N		16			62	
08		1178 N	1164	-0-	-14	-0-	1146 2	18 9	N		16			78	
09		990 N	879	-0-	-111	-0-	861 2	18 9	N		16			94	
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	981 2	23 9	N		21			115	
11		1140 N	1027	-0-	-113	-0-	1010 2	17 9	N		15			130	

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996												TOTAL DEPTH	16578	PERF.12845	- 16578
06		7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7238 2	17 9	N		15			85	
07		6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	6441 2	28 9	N		25			110	
08		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6438 2	34 9	N		31	2 8		139	
09		5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5097 2	30 9	N		27			166	
10		3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3808 2	32 9	N		29			195	
*11		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5034 2	17 9	N		15	156 1		54	

BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995												TOTAL DEPTH	12957	PERF.12615	- 16908
06		3660 X	3394	-0-	-266	-0-	3394 2		N		-0-			-0-	
07		3782 X	3142	-0-	-640	-0-	3142 2		N		-0-			-0-	
08		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N		-0-			-0-	
09		3570 X	3550	-0-	-20	-0-	3550 2		N		-0-			-0-	
10		3689 X	3671	-0-	-18	-0-	3671 2		N		-0-			-0-	
11		4170 X	3628	-0-	-542	-0-	3628 2		N		-0-			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450																	
06		960 N	760	-0-	-200	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07		930 N	581	-0-	-349	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08		868 N	641	-0-	-227	-0-	641	2			N	-0-					-0-
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10		589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*11		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200																	
06		5670 X	2761	-0-	-2909	-0-	462	1	2299	2	N	-0-					-0-
07		5208 X	2999	-0-	-2209	-0-	558	1	2441	2	N	-0-					-0-
08		4898 X	2948	-0-	-1950	-0-	558	1	2390	2	N	-0-					-0-
09		3150 X	2195	-0-	-955	-0-	324	1	1871	2	N	-0-					-0-
10		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	498	1	2796	2	N	-0-					-0-
11		2910 X	2840	-0-	-70	-0-	540	1	2300	2	N	-0-					-0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935																	
06		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					119
07		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					119
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	5			119
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			115
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500																	
06		780 N	627	-0-	-153	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08		620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09		630 N	383	-0-	-247	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10		682 N	408	-0-	-274	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505																	
06		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					136
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	944	2	2	9	N	2					138
08		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	N	1					139
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	1	5			138
10		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					138
11		450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					138

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		8
07	992 N	849	-0-	-143	-0-	849	2		N	-0-		8
08	899 N	675	-0-	-224	-0-	675	2		N	-0-		8
09	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2		N	-0-		8
10	837 N	642	-0-	-195	-0-	642	2		N	-0-		8
*11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-		8

GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380												
06	1230 N	611	-0-	-619	-0-	611	2		N	-0-	1 5	159
07	961 N	652	-0-	-309	-0-	651	2	1 9	N	1		160
08	775 N	661	-0-	-114	-0-	661	2		N	-0-	2 5	158
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		158
10	651 N	2	-0-	-649	-0-	2	2		N	-0-		158
*11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-		158

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988												
06	3300 X	2650	-0-	-650	-0-	690	1	1756 2	N	185	384 1	19
						204	9					
07	3410 X	1952	-0-	-1458	-0-	713	1	1119 2	N	109		128
						120	9					
08	3410 X	2110	-0-	-1300	-0-	713	1	1270 2	N	115	183 1	60
						127	9					
09	3300 X	1756	-0-	-1544	-0-	690	1	998 2	N	62		122
						68	9					
10	3038 X	1623	-0-	-1415	-0-	713	1	856 2	N	49		171
						54	9					
11	2640 X	1312	-0-	-1328	-0-	690	1	579 2	N	39	187 1	23
						43	9					

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790												
06	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2		N	-0-		-0-
07	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2494	2		N	-0-		-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2		N	-0-		-0-
09	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2		N	-0-		-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2		N	-0-		-0-
*11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719												
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	701	2	7 9	N	6		76
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	804	2	10 9	N	9		85
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	778	2	9 9	N	8		93
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	702	2	10 9	N	9		102
10	775 N	721	-0-	-54	-0-	714	2	7 9	N	6		108
11	750 N	720	-0-	-30	-0-	714	2	6 9	N	5		113

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740												
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
06	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	330	1	2868	2	N	146	189	1	170
						161	9							
07	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	341	1	3218	2	N	156	178	1	148
						172	9							
08	3565 X	3167	-0-	-398	-0-	341	1	2690	2	N	124	182	1	88
						136	9					2	8	
09	3450 X	1962	-0-	-1488	-0-	330	1	1542	2	N	82			170
						90	9							
10	3720 X	2813	-0-	-907	-0-	334	1	2360	2	N	108	182	1	96
						119	9							
11	3600 X	1702	-0-	-1898	-0-	330	1	1271	2	N	92			188
						101	9							
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2112	2	29	9	N	26			130
07	2666 N	2173	-0-	-493	-0-	2139	2	34	9	N	31			161
08	2573 N	2547	-0-	-26	-0-	2502	2	45	9	N	41			202
09	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2617	2	37	9	N	34			236
10	3100 N	3166	-0-	66	66	3115	2	51	9	N	46	172	1	110
*11	3000 N	3382	-0-	382	448	3334	2	48	9	N	44			154
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
06	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1748	2	26	9	N	24			58
07	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	1734	2	22	9	N	20			78
08	1767 N	1727	-0-	-40	-0-	1699	2	28	9	N	25			103
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1738	2	24	9	N	22			125
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1739	2	28	9	N	25			150
*11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1746	2	28	9	N	25			175
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	480	1	845	2	N	-0-			90
07	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	496	1	737	2	N	-0-			90
08	605 N	605	-0-	-0-	-0-	496	1	109	2	N	-0-			90
09	1320 N	931	-0-	-389	-0-	480	1	451	2	N	-0-			90
10	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	496	1	761	2	N	-0-			90
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	480	1	74	2	N	6			96
						7	9							
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
07	868 N	172	-0-	-696	-0-	172	2			N	-0-			-0-
08	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2520 X	1706	-0-	-0-	-814	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
07		2232 X	1746	-0-	-0-	-486	-0-	1746	2		N	-0-			-0-
08		2077 X	1702	-0-	-0-	-375	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
09		2010 X	1634	-0-	-0-	-376	-0-	1634	2		N	-0-			-0-
10		1767 X	1587	-0-	-0-	-180	-0-	1587	2		N	-0-			-0-
11		1710 X	1561	-0-	-0-	-149	-0-	1561	2		N	-0-			-0-

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909															
06		3210 X	2979	-0-	-0-	-231	-0-	2960	2	19 9	N	17			107
07		3379 X	2711	-0-	-0-	-668	-0-	2686	2	25 9	N	23			130
08		4464 X	3226	-0-	-0-	-1238	-0-	3217	2	9 9	N	8			138
09		4320 X	2829	-0-	-0-	-1491	-0-	2801	2	28 9	N	25			163
10		4464 X	3550	-0-	-0-	-914	-0-	3513	2	37 9	N	34			197
*11		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	-0-	4343	2	14 9	N	13			210

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 10352 PERF.12408 - 16120															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051															
06		9193 X	9193	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8713 2	N	-0-			-0-
07		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	9374 2	N	-0-			-0-
08		9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	9418 2	N	-0-			-0-
09		9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8800 2	N	-0-			-0-
10		9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	-0-	496	1	9033 2	N	-0-			-0-
*11		8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	7618 2	N	-0-			-0-

STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400															
06		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
07		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			-0-
08		1736 N	1617	-0-	-0-	-119	-0-	1617	2		N	-0-			-0-
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2		N	-0-			-0-
10		1643 N	1622	-0-	-0-	-21	-0-	1622	2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1537	-0-	-0-	-23	-0-	1537	2		N	-0-			-0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402															
06		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	32 9	N	29			190
07		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	24 9	N	22	184 1		28
08		992 N	911	-0-	-0-	-81	-0-	885	2	26 9	N	24			52
09		960 N	771	-0-	-0-	-189	-0-	771	2		N	-0-			52
10		992 N	661	-0-	-0-	-331	-0-	661	2		N	-0-			52
11		870 N	594	-0-	-0-	-276	-0-	594	2		N	-0-			52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246												
M	O	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734												
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	798	2		Y	-0-
07	1054 N	808	-0-	-246	-0-	-0-	-0-	808	2		Y	-0-
08	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1119	2		Y	-0-
09	DLQ G-10	344	-0-	344	-0-	-0-	-0-	344	2		Y	-0-
10	DLQ G-10	1354	-0-	1354	-0-	-0-	-0-	1698	2		Y	-0-
11	DLQ G-10	1979	-0-	1979	-0-	-0-	-0-	3677	2		Y	-0-

MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196												
06	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	2	36	9	81
07	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1602	2	32	9	110
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1296	2	22	9	128
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	35	9	160
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1586	2	28	9	185
*11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1505	2	30	9	45

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035												
06	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	2		N	127
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	795	2		N	127
08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	776	2		N	127
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2		N	127
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2		N	127
*11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	742	2		N	127

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719												
06	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	4007	2	237
								305	9			
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	4001	2	118
								288	9			
08	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3966	2	191
								290	9			
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	330	1	3739	2	78
								290	9			
10	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	341	1	3831	2	167
								295	9			
11	4230 X	3839	-0-	-391	-0-	-0-	-0-	293	1	3276	2	72
								270	9			

JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252												
06	1410 N	1365	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	1314	2	51	9	128
07	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	9	169
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	2	46	9	211
09	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1274	2	40	9	70
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	-0-	-0-	1299	2	64	9	128
11	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	-0-	-0-	1267	2	41	9	165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										
POOL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15737	15737
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	1290 N	458	-0-	-832	-0-	454 2	4 9	N	4	93
07	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1430 2	260 9	N	236	306
08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1412 2	100 9	N	91	173
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	640 2	6 9	N	5	178
10	1705 N	1153	-0-	-552	-0-	1124 2	29 9	N	26	204
11	1470 N	762	-0-	-708	-0-	728 2	34 9	N	31	40

EPHRAIM OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14926	14926
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-	-0-
08	744 N	624	-0-	-120	-0-	624 2		N	-0-	-0-
09	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375 2		N	-0-	-0-
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-	-0-
11	600 N	375	-0-	-225	-0-	375 2		N	-0-	-0-

HONDO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	16228	16228
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOESCH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	18000	18000
06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186 2		N	-0-	-0-
07	3255 X	2074	-0-	-1181	-0-	2074 2		N	-0-	-0-
08	3255 X	3144	-0-	-111	-0-	3144 2		N	-0-	-0-
09	3150 X	2149	-0-	-1001	-0-	2149 2		N	-0-	-0-
10	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-	-0-
11	3150 X	1964	-0-	-1186	-0-	1964 2		N	-0-	-0-

ARMSTRONG OL		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15854	15854
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PIEDMONT		WELL #:		1H	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	14593	14593
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CIESIELSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	15892	15892
06	630 N	257	-0-	-373	-0-	235 2	22 9	N	20	87
07	496 N	170	-0-	-326	-0-	158 2	12 9	N	11	98
08	558 N	138	-0-	-420	-0-	113 2	25 9	N	23	121
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	355 2	51 9	N	46	167
*10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1149 2	10 9	N	9	166
*11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	937 2	33 9	N	30	134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544								
PARKER		WELL #:		1H	RRCID -> 157775	COMPL. DATE 01/05/1996	TOTAL DEPTH 12182	PERF.11624 - 17932
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	524 2	17 9 N	15
07	558 N	478	-0-	-80	-0-	478 2		-0-
08	558 N	509	-0-	-49	-0-	495 2	14 9 N	13
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	508 2	20 9 N	18
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	586 2	26 9 N	24
*11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	819 2	9 9 N	8

NORTHROP		WELL #:		1H	RRCID -> 157896	COMPL. DATE 12/19/1995	TOTAL DEPTH 11376	PERF.10805 - 11376
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1328 2	26 9 N	24
07	1333 N	1098	-0-	-235	-0-	1076 2	22 9 N	20
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1082 2	25 9 N	23
09	1350 N	807	-0-	-543	-0-	773 2	34 9 N	31
10	1085 N	760	-0-	-325	-0-	723 2	37 9 N	34
11	1080 N	847	-0-	-233	-0-	805 2	42 9 N	38

ESTES		WELL #:		1H	RRCID -> 158018	COMPL. DATE 02/21/1996	TOTAL DEPTH 10591	PERF. 8287 - 10591
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	561 2		-0-
07	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		-0-
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2		-0-
09	570 N	332	-0-	-238	-0-	332 2		-0-
10	496 N	245	-0-	-251	-0-	244 2	1 9 N	1
11	480 N	457	-0-	-23	-0-	457 2		-0-

TWO FINGERS UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 158022	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 11377	PERF. 8692 - 11377
06	2790 N	2340	-0-	-450	-0-	2227 2	113 9 N	103
07	2759 N	2413	-0-	-346	-0-	2296 2	117 9 N	106
08	2666 N	2259	-0-	-407	-0-	2152 2	107 9 N	97
09	2340 N	2285	-0-	-55	-0-	2174 2	111 9 N	101
10	2418 N	2321	-0-	-97	-0-	2242 2	79 9 N	72
*11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2167 2	76 9 N	69

NEAPOLITAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 158143	COMPL. DATE 07/30/1997	TOTAL DEPTH 18193	PERF.14450 - 18193
06	7500 X	6828	-0-	-672	-0-	6828 2		-0-
07	7750 X	6861	-0-	-889	-0-	6861 2		-0-
08	7750 X	7321	-0-	-429	-0-	7321 2		-0-
09	7500 X	6868	-0-	-632	-0-	6868 2		-0-
10	7750 X	6896	-0-	-854	-0-	6896 2		-0-
11	7080 X	6397	-0-	-683	-0-	6397 2		-0-

HOLLISTER		WELL #:		1H	RRCID -> 158235	COMPL. DATE 03/21/1996	TOTAL DEPTH 12051	PERF.11667 - 14734
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		-0-

SCHAEFER		WELL #:		1H	RRCID -> 158239	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 12694	PERF.12550 - 15710
06	3030 X	1353	-0-	-1677	-0-	55 1	1298 2 N	-0-
07	3131 X	181	-0-	-2950	-0-	138 1	43 2 N	-0-
08	3131 X	230	-0-	-2901	-0-	230 1		-0-
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-			-0-
10	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3796 2		-0-
*11	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	218 1	1821 2 N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182		COMPL. DATE 04/14/1996		TOTAL DEPTH 20039		PERF.13147 - 18071		CNTY: LEE	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	7894 2	N	-0-			-0-		
07	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7923 2	N	-0-			-0-		
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	6505 2	N	-0-			-0-		
09	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6224 2	N	-0-			-0-		
10	6355 X	6318	-0-	-37	-0-	6318 2	N	-0-			-0-		
*11	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	6625 2	N	-0-			-0-		

AQUAMARINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159413		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 14032		PERF.10860 - 14032			
06	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4731 2	N	65			148		
07	17601 X	17601	-0-	-0-	-0-	17285 2	N	287	372 1		63		
08	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	15282 2	N	247	192 1		118		
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	11807 2	N	180	185 1		113		
10	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10334 2	N	154	169 1		98		
*11	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	8503 2	N	129	169 1		58		

ALLEN FARM OL		WELL #: 1H		RRCID -> 159453		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 17020		PERF.13014 - 17020			
06	1620 N	1226	-0-	-394	-0-	1226 2	N	-0-			-0-		
07	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394 2	N	-0-			-0-		
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2	N	-0-			-0-		
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529 2	N	-0-			-0-		
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2	N	-0-			-0-		
11	1770 N	1337	-0-	-433	-0-	1337 2	N	-0-			-0-		

BUSHMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 159460		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 15774		PERF.12075 - 15774			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

MEYER, B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159507		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 17693		PERF.12469 - 17602			
06	14910 X	9928	-0-	-4982	-0-	9928 2	N	-0-			-0-		
07	15407 X	15312	-0-	-95	-0-	15312 2	N	-0-			-0-		
08	15407 X	11260	-0-	-4147	-0-	11260 2	N	-0-			-0-		
09	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	13795 2	N	-0-			-0-		
10	15314 X	12410	-0-	-2904	-0-	12410 2	N	-0-			-0-		
11	14820 X	10413	-0-	-4407	-0-	10413 2	N	-0-			-0-		

ARNOLD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 159645		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 14503		PERF.11982 - 14503			
06	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2352 2	N	35			175		
07	2201 N	2188	-0-	-13	-0-	2163 2	N	23			198		
08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2205 2	N	15			213		
09	2370 N	2157	-0-	-213	-0-	2140 2	N	15	192 1		36		
10	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	2106 2	N	27			63		
*11	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2146 2	N	32			95		

EPHRAIM OL		WELL #: 2H		RRCID -> 159692		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13777		PERF.12615 - 13777			
06	2700 N	2531	-0-	-169	-0-	2531 2	N	-0-			-0-		
07	2759 N	2400	-0-	-359	-0-	2400 2	N	-0-			-0-		
08	2697 N	2625	-0-	-72	-0-	2625 2	N	-0-			-0-		
09	2520 N	2481	-0-	-39	-0-	2481 2	N	-0-			-0-		
10	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	2221 2	N	-0-			-0-		
11	2550 N	2317	-0-	-233	-0-	2317 2	N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
KENNARD		WELL #:		2HU	RRCID ->	159836	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	16448	PERF.12872 - 16266
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

RISIEN DL		WELL #:		1HU	RRCID ->	159939	COMPL. DATE	06/19/1996	TOTAL DEPTH	16678	PERF.12230 - 14406
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EHRIG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159989	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL DEPTH	18330	PERF.14459 - 18638
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NEUMANN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159991	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	18111	PERF.14449 - 18111
06	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	14258	2	N	-0-		-0-
07	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	2	N	-0-		-0-
08	13392 X	13034	-0-	-358	-0-	13034	2	N	-0-		-0-
09	14250 X	11014	-0-	-3236	-0-	11014	2	N	-0-		-0-
10	14725 X	13882	-0-	-843	-0-	13882	2	N	-0-		-0-
11	14250 X	11642	-0-	-2608	-0-	11642	2	N	-0-		-0-

BLACKBURN		WELL #:		1H	RRCID ->	159995	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	16941	PERF.12186 - 16941
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-		N	-0-			157
07	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		N	1			158
08	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-		N	-0-			158
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-		N	-0-			158
10	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2	N	-0-		158
*11	5153 X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2	N	-0-		158

BRACEWELL UNIT NO.1		WELL #:		1H	RRCID ->	160131	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	14320	PERF.12625 - 14320
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2	N	-0-		97
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	373	2	N	5		102
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		102
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2	N	-0-	4 5	98
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	374	2	N	3		101
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	203	2	N	1		102

JEB		WELL #:		1H	RRCID ->	160133	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	16320	PERF.11795 - 16320
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		-0-
08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-		-0-
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		-0-
10	465 N	390	-0-	-75	-0-	390	2	N	-0-		-0-
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2	N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
LEGACY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160135	COMPL. DATE	01/29/2003	TOTAL DEPTH	17650	PERF.	13895 - 17650
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		20051 X	20051	-0-	-0-	480 1	19571 2	N	-0-			14
07		14972 X	14972	-0-	-0-	496 1	14476 2	N	-0-			14
08		15934 X	13143	-0-	-2791	496 1	12647 2	N	-0-			14
09		15420 X	9882	-0-	-5538	480 1	9402 2	N	-0-			14
10		15934 X	5925	-0-	-10009	496 1	5429 2	N	-0-			14
11		15420 X	1206	-0-	-14214	480 1	726 2	N	-0-			14

ONYX UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	160343	COMPL. DATE	05/15/1996	TOTAL DEPTH	14699	PERF.	10593 - 14699
06		2730 X	2125	-0-	-605	1994 2	131 9	N	119			200
07		2728 X	2294	-0-	-434	2116 2	178 9	N	162	184 1		178
08		3078 X	3078	-0-	-0-	2926 2	152 9	N	138	183 1		133
09		2802 X	2802	-0-	-0-	2626 2	176 9	N	160	183 1		110
10		2620 X	2620	-0-	-0-	2460 2	160 9	N	145	180 1		75
11		2970 X	2213	-0-	-757	2086 2	127 9	N	115			190

URIAH OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160552	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	16270	PERF.	11373 - 16270
06		1143 N	1143	-0-	-0-	1103 2	40 9	N	36			198
07		1087 N	1087	-0-	-0-	1054 2	33 9	N	30			228
08		1395 N	1200	-0-	-195	1161 2	39 9	N	35			263
09		1245 N	1245	-0-	-0-	1214 2	31 9	N	28	194 1		97
10		1195 N	1195	-0-	-0-	1161 2	34 9	N	31			128
*11		1219 N	1219	-0-	-0-	1204 2	15 9	N	14			142

HEIL		WELL #:		1H	RRCID ->	160561	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	17508	PERF.	13275 - 17508
06		4170 X	3258	-0-	-912	3258 2		N	-0-			-0-
07		4309 X	3315	-0-	-994	3315 2		N	-0-			-0-
08		4389 X	4389	-0-	-0-	4389 2		N	-0-			-0-
09		3270 X	2980	-0-	-290	2980 2		N	-0-			-0-
10		3917 X	3917	-0-	-0-	3917 2		N	-0-			-0-
11		4260 X	3583	-0-	-677	3583 2		N	-0-			-0-

CLAIRE OL		WELL #:		1H	RRCID ->	160563	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	15166	PERF.	11250 - 15166
06		4620 X	2284	-0-	-2336	2269 2	15 9	N	14			137
07		4774 X	3716	-0-	-1058	3675 2	41 9	N	37			174
08		5071 X	5071	-0-	-0-	4990 2	81 9	N	74	18 8		230
09		4260 X	4260	-0-	-0-	4213 2	47 9	N	43	194 1	2 8	77
10		3769 X	3769	-0-	-0-	3741 2	28 9	N	25			102
11		4860 X	4187	-0-	-673	4163 2	24 9	N	22	64 1		60

RAU QL		WELL #:		1H	RRCID ->	160770	COMPL. DATE	02/20/1997	TOTAL DEPTH	19300	PERF.	14075 - 19300
06		3870 X	2670	-0-	-1200	2670 2		N	-0-			-0-
07		3999 X	3133	-0-	-866	3133 2		N	-0-			-0-
08		3999 X	3012	-0-	-987	3012 2		N	-0-			-0-
09		3630 X	3590	-0-	-40	3590 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	3396	-0-	-355	3396 2		N	-0-			-0-
*11		3610 X	3610	-0-	-0-	3610 2		N	-0-			-0-

KNOX, J.		WELL #:		2	RRCID ->	160797	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8122 - 8455
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-
07		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363													
06		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	570 1	3636 2		N	157	174 1	210
							173 9						
07		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	589 1	3746 2		N	120	175 1	155
							132 9						
08		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	589 1	3568 2		N	162	177 1	140
							178 9						
09		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	570 1	3475 2		N	85		225
							94 9						
10		3937 X	590	-0-	-3347	-0-	589 1	1 9		N	1	174 1	52
*11		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	570 1	4777 2		N	227	193 1	86
							250 9						

LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925													
06		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2			N	-0-		-0-
07		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2			N	-0-		-0-
08		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368 2			N	-0-		-0-
09		930 N	798	-0-	-132	-0-	798 2			N	-0-		-0-
10		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2			N	-0-		-0-
*11		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 2			N	-0-		-0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383													
06		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	2191 2	67 9		N	61		94
07		1891 X	510	-0-	-1381	-0-	508 2	2 9		N	2		96
08		2170 X	130	-0-	-2040	-0-	130 2			N	-0-		96
09		2250 X	113	-0-	-2137	-0-	113 2			N	-0-		96
10		2325 X	150	-0-	-2175	-0-	150 2			N	-0-		96
11		2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116 2			N	-0-		96

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635													
06		570 N	481	-0-	-89	-0-	481 2			N	-0-		-0-
07		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2			N	-0-		-0-
08		651 N	362	-0-	-289	-0-	362 2			N	-0-		-0-
09		480 N	348	-0-	-132	-0-	348 2			N	-0-		-0-
10		558 N	452	-0-	-106	-0-	452 2			N	-0-		-0-
*11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
BOATWRIGHT		WELL #:		1H	RRCID ->	161369	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	15255	PERF.11665 - 15255	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	690 1	738 2	N	-0-		68
07		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	713 1	732 2	N	-0-		68
08		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	713 1	811 2	N	-0-		68
09		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	690 1	1117 2	N	-0-		68
10		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	713 1	1127 2	N	-0-		68
11		1470 N	1452	-0-	-18	-0-	690 1	761 2	N	1		69
							1	9				

HUGHES		WELL #:		1H	RRCID ->	161372	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1879	PERF.14160 - 18769
06		4230 X	3584	-0-	-646	-0-	3584 2		N	-0-	2
07		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3915 2	1 9	N	1	3
08		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900 2		N	-0-	3
09		3690 X	3605	-0-	-85	-0-	3605 2		N	-0-	3
10		3906 X	3624	-0-	-282	-0-	3624 2		N	-0-	3
11		3780 X	3429	-0-	-351	-0-	3429 2		N	-0-	3

WEGNER DL		WELL #:		1H	RRCID ->	161575	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	19015	PERF.14165 - 19015
06		480 N	477	-0-	-3	-0-	477 2		N	-0-	-0-
07		496 N	486	-0-	-10	-0-	486 2		N	-0-	-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	-0-
09		480 N	458	-0-	-22	-0-	458 2		N	-0-	-0-
10		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-	-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-

HENSEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161576	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	17980	PERF.11425 - 17980
06		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-	-0-
07		2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300 2		N	-0-	-0-
08		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 2		N	-0-	-0-
09		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2		N	-0-	-0-
10		2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2769 2		N	-0-	-0-
*11		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650 2		N	-0-	-0-

WICHMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	161959	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	18311	PERF.13400 - 18311
06		4440 X	4427	-0-	-13	-0-	4427 2		N	-0-	-0-
07		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-	-0-
08		4960 X	4356	-0-	-604	-0-	4356 2		N	-0-	-0-
09		4800 X	3823	-0-	-977	-0-	3823 2		N	-0-	-0-
10		4960 X	4129	-0-	-831	-0-	4129 2		N	-0-	-0-
11		4440 X	3750	-0-	-690	-0-	3750 2		N	-0-	-0-

YVONNE		WELL #:		1H	RRCID ->	162054	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	17400	PERF.14210 - 17400
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997										TOTAL DEPTH 15640	PERF.11400 - 15640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42	187
07	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	1466	2	19	9	N	17	204
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1371	2	18	9	N	16	220
09	1590 N	1231	-0-	-359	-0-	1211	2	20	9	N	18	45
10	1488 N	1382	-0-	-106	-0-	1350	2	32	9	N	29	74
*11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1364	2	39	9	N	35	109

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996										TOTAL DEPTH 17835	PERF.14216 - 17835	
06	3750 X	3004	-0-	-746	-0-	3004	2			N	-0-	-0-
07	3875 X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-	-0-
08	3875 X	3226	-0-	-649	-0-	3226	2			N	-0-	-0-
09	3600 X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			N	-0-	-0-
10	3720 X	3079	-0-	-641	-0-	3079	2			N	-0-	-0-
11	3450 X	3060	-0-	-390	-0-	3060	2			N	-0-	-0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997										TOTAL DEPTH 16210	PERF.12433 - 16210	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3	31
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2	33
08	372 N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3	36
09	360 N	51	-0-	-309	-0-	51	2			N	-0-	36
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	637	2	13	9	N	12	48
11	330 N	299	-0-	-31	-0-	293	2	6	9	N	5	53

MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996										TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768 - 16575	
06	1320 N	1296	-0-	-24	-0-	1296	2			N	-0-	-0-
07	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-	-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-	-0-
09	1290 N	1225	-0-	-65	-0-	1225	2			N	-0-	-0-
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-	-0-
*11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-	-0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997										TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841 - 17344	
06	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-	-0-
07	868 N	667	-0-	-201	-0-	667	2			N	-0-	-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-	-0-
09	900 N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-	-0-
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-	-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-	-0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997										TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364 - 16283	
06	3390 X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-	-0-
07	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-	-0-
08	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			N	-0-	-0-
09	3390 X	3337	-0-	-53	-0-	3337	2			N	-0-	-0-
10	3503 X	3095	-0-	-408	-0-	3095	2			N	-0-	-0-
11	3540 X	3276	-0-	-264	-0-	3276	2			N	-0-	-0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997										TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502 - 18320	
06	11910 X	8460	-0-	-3450	-0-	8460	2			N	-0-	-0-
07	12307 X	7725	-0-	-4582	-0-	7725	2			N	-0-	-0-
08	12307 X	12138	-0-	-169	-0-	12138	2			N	-0-	-0-
09	11910 X	10370	-0-	-1540	-0-	10370	2			N	-0-	-0-
10	8742 X	7955	-0-	-787	-0-	7955	2			N	-0-	-0-
11	11760 X	7540	-0-	-4220	-0-	7540	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238												
06		300 N	143	-0-	-157	-0-		143	2	N	-0-	
07		351 N	351	-0-	-0-	-0-		351	2	N	-0-	
08		260 N	260	-0-	-0-	-0-		260	2	N	-0-	
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2	N	-0-	
10		310 N	218	-0-	-92	-0-		218	2	N	-0-	
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-		308	2	N	-0-	

SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200												
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2	N	-0-	
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	2	N	-0-	
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-	
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-	
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-	

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769												
06		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	2	N	-0-	
07		1240 N	536	-0-	-704	-0-		536	2	N	-0-	
08		961 N	525	-0-	-436	-0-		525	2	N	-0-	
09		510 N	20	-0-	-490	-0-		20	2	N	-0-	
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-		816	2	N	-0-	
*11		711 N	711	-0-	-0-	-0-		711	2	N	-0-	

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965												
06		1380 N	1291	-0-	-89	-0-		1266	2	25 9	23	75
07		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-		1448	2	24 9	22	97
08		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		1797	2	25 9	23	120
09		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		1797	2	24 9	22	142
10		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		1859	2	29 9	26	168
*11		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-		1719	2	29 9	26	32

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466												
06		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		1521	2		N	-0-
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-		618	2		N	-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-		202	2		N	-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		1019	2	1 9	N	1
*11		223 N	223	-0-	-0-	-0-		223	2		N	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	960 N	-0-	-0-	-960	-0-	-0-				N	-0-			67
07	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	2942	2	121	9	N	110			177
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1307	2	68	9	N	62	191	1	48
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1063	2	56	9	N	51	2	8	97
10	1333 N	962	-0-	-371	-0-	917	2	45	9	N	41			138
11	1290 N	1053	-0-	-237	-0-	1000	2	53	9	N	48			186

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A														
06	330 N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-			60
07	279 N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-			60
08	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-			60
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			60
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			60
11	210 N	55	-0-	-155	-0-	55	2			N	-0-			60

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-			-0-
08	496 N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-			-0-
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-			-0-
10	465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-			-0-
11	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
06	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-			-0-
07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
08	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-			-0-
09	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-			-0-
10	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-
*11	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046															
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2				N	-0-			31
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	194	2				N	-0-			31
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2				N	-0-			31
09	750 N	170	-0-	-580	-0-	170	2				N	-0-			31
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2				N	-0-			31
11	450 N	141	-0-	-309	-0-	141	2				N	-0-			31

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430															
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	303	2	24	9		N	22			280
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	185	2		6	9	N	5	193	1	92
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2		6	9	N	5			97
09	330 N	139	-0-	-191	-0-	137	2		2	9	N	2			99
10	186 N	158	-0-	-28	-0-	152	2		6	9	N	5			104
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	120	2		4	9	N	4			108

WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203															
06	510 N	88	-0-	-422	-0-	88	2				N	-0-			-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2				N	-0-			-0-
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2				N	-0-			-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2				N	-0-			-0-
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2				N	-0-			-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2				N	-0-			-0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479															
06	1620 N	1607	-0-	-13	-0-	1607	2				N	-0-			-0-
07	1612 N	1129	-0-	-483	-0-	1129	2				N	-0-			-0-
08	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2				N	-0-			-0-
09	1620 N	1145	-0-	-475	-0-	1145	2				N	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2				N	-0-			-0-
*11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
VELMER MAE		WELL #: 2		RRCID -> 165321		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 18133		PERF.12845 - 18060	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FALKENBERG "A"		WELL #: 3		RRCID -> 165889		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 11708		PERF. 9277 - 11677	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JARMON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166230		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 19090		PERF.14807 - 19090	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VICTORY		WELL #: 1		RRCID -> 166267		COMPL. DATE 11/26/1997		TOTAL DEPTH 16942		PERF.14431 - 16942	
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BEAUREGARD		WELL #: 1		RRCID -> 166368		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 18685		PERF.12998 - 18622	
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1868	2	34	9	N	31
07	868 N	469	-0-	-399	-0-	467	2	2	9	N	2
08	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-
09	1440 N	981	-0-	-459	-0-	981	2			N	-0-
10	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-
*11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1741	2	8	9	N	7

PASKET		WELL #: 2H		RRCID -> 166509		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 15296		PERF.11510 - 15296	
06	8130 X	6685	-0-	-1445	-0-	6642	2	43	9	N	39
07	8401 X	6634	-0-	-1767	-0-	6590	2	44	9	N	40
08	8401 X	7618	-0-	-783	-0-	7570	2	48	9	N	44
09	8130 X	6716	-0-	-1414	-0-	6675	2	41	9	N	37
10	7502 X	6260	-0-	-1242	-0-	6221	2	39	9	N	35
11	7380 X	7283	-0-	-97	-0-	7237	2	46	9	N	42

MCGEE OL		WELL #: 2H		RRCID -> 166614		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL DEPTH 15645		PERF.10960 - 15645	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		690 N	459	-0-	-231	-0-	458 2	1 9	N	1		30
07		936 N	936	-0-	-0-	-0-	919 2	17 9	N	15		45
08		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861 2	1 9	N	1		46
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734 2	1 9	N	1		47
10		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2479 2	55 9	N	50		97
*11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1416 2	24 9	N	22		119

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818												
06		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		-0-
07		2046 N	1409	-0-	-637	-0-	1409 2		N	-0-		-0-
08		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690 2		N	-0-		-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-		-0-
10		1395 N	895	-0-	-500	-0-	895 2		N	-0-		-0-
11		1650 N	1112	-0-	-538	-0-	1112 2		N	-0-		-0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619												
06		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028 2	4 9	N	4		73
07		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1222 2	4 9	N	4		77
08		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1038 2	6 9	N	5		82
09		1020 N	995	-0-	-25	-0-	992 2	3 9	N	3		85
10		1240 N	819	-0-	-421	-0-	817 2	2 9	N	2		87
*11		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1126 2	6 9	N	5		92

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154												
06		3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-
07		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			N	-0-		-0-
08		1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-			N	-0-		-0-
09		930 X	479	-0-	-451	-0-	479 2		N	-0-		-0-
10		241 X	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-		-0-
*11		2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2331 2		N	-0-		-0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197												
06		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
07		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
08		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		-0-
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 2		N	-0-		-0-
10		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 2		N	-0-		-0-
*11		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-		-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060												
06		3150 X	472	-0-	-2678	-0-	472 2		N	-0-		-0-
07		3255 X	461	-0-	-2794	-0-	461 2		N	-0-		-0-
08		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2511 2		N	-0-		-0-
09		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4296 2		N	-0-		-0-
10		1426 X	297	-0-	-1129	-0-	297 2		N	-0-		-0-
11		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
06	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2		N	-0-		-0-
07	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2		N	-0-		-0-
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-		-0-
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2		N	-0-		-0-
10	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2		N	-0-		-0-
*11	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2		N	-0-		-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811														
06	8400 X	7582	-0-	-818	-0-	480	1	6642	2	N	418	364	1	160
						460	9							
07	8680 X	6924	-0-	-1756	-0-	496	1	6046	2	N	347	369	1	138
						382	9							
08	8680 X	7287	-0-	-1393	-0-	496	1	6364	2	N	388	375	1	150
						427	9					1	8	
09	8340 X	6456	-0-	-1884	-0-	480	1	5639	2	N	306	371	1	85
						337	9							
10	8308 X	3536	-0-	-4772	-0-	496	1	2861	2	N	163	179	1	69
						179	9							
11	7590 X	6263	-0-	-1327	-0-	480	1	5356	2	N	388	375	1	82
						427	9							

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806														
06	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-			155
07	1798 N	1243	-0-	-555	-0-	1243	2			N	-0-			155
08	1643 N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			N	-0-			155
09	1530 N	1215	-0-	-315	-0-	1215	2			N	-0-			155
10	1240 N	1098	-0-	-142	-0-	1098	2			N	-0-			155
11	1350 N	1156	-0-	-194	-0-	1156	2			N	-0-			155

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597														
06	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	450	1	7791	2	N	-0-			-0-
07	8401 X	8094	-0-	-307	-0-	465	1	7629	2	N	-0-			-0-
08	8680 X	8205	-0-	-475	-0-	465	1	7740	2	N	-0-			-0-
09	8400 X	7825	-0-	-575	-0-	450	1	7375	2	N	-0-			-0-
10	8680 X	7670	-0-	-1010	-0-	426	1	7244	2	N	-0-			-0-
11	8250 X	7882	-0-	-368	-0-	450	1	7432	2	N	-0-			-0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690														
06	2670 N	2370	-0-	-300	-0-	2370	2			N	-0-			145
07	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	2	6	9	N	5			150
08	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-			150
09	2370 N	1985	-0-	-385	-0-	1984	2	1	9	N	1	1	5	150
10	2325 N	2135	-0-	-190	-0-	2135	2			N	-0-			150
11	2160 N	1985	-0-	-175	-0-	1985	2			N	-0-			150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
LAUTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169082	COMPL. DATE	07/02/1997	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14415	- 14632			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

PACKER		WELL #:		1	RRCID ->	169101	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	18672	PERF.14141	- 18672			
06	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-				-0-
07	7409 X	7398	-0-	-11	-0-	7398	2			N	-0-				-0-
08	7533 X	7112	-0-	-421	-0-	7112	2			N	-0-				-0-
09	7470 X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-				-0-
10	7719 X	7153	-0-	-566	-0-	7153	2			N	-0-				-0-
11	7470 X	7358	-0-	-112	-0-	7358	2			N	-0-				-0-

STAMPER		WELL #:		1	RRCID ->	169414	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11032	- 12880			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAESER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169525	COMPL. DATE	08/03/1998	TOTAL DEPTH	19370	PERF.15270	- 19370			
06	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-				-0-
07	2294 N	1760	-0-	-534	-0-	1760	2			N	-0-				-0-
08	1612 N	1405	-0-	-207	-0-	1405	2			N	-0-				-0-
09	1890 N	1727	-0-	-163	-0-	1727	2			N	-0-				-0-
10	1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1346	2			N	-0-				-0-
*11	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-				-0-

SEIDEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169528	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	17780	PERF.14630	- 18939			
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				-0-
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-				-0-
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-				-0-
09	960 N	860	-0-	-100	-0-	860	2			N	-0-				-0-
10	1240 N	808	-0-	-432	-0-	808	2			N	-0-				-0-
11	990 N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-				-0-

HAHN		WELL #:		1H	RRCID ->	169683	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	17734	PERF.11976	- 17734			
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-				-0-
07	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-				-0-
09	1200 X	1177	-0-	-23	-0-	1177	2			N	-0-				-0-
10	1240 X	1235	-0-	-5	-0-	1235	2			N	-0-				-0-
11	1200 X	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-				-0-

FEHMER UNIT		WELL #:		10L	RRCID ->	169876	COMPL. DATE	02/11/1998	TOTAL DEPTH	14264	PERF.13681	- 18034			
06	3000 N	3303	-0-	303	303	3184	2	119 9		N	108				137
07	3100 N	3142	-0-	42	345	3120	2	22 9		N	20	27 3			130
08	3100 N	3086	-0-	-14	331	3039	2	47 9		N	43				173
09	3289 X	2958	-0-	-331	-0-	2891	2	67 9		N	61	194 1			40
10	2573 X	2489	-0-	-84	-0-	2443	2	46 9		N	42				82
11	2490 X	1907	-0-	-583	-0-	1867	2	40 9		N	36				118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
VICTORY		WELL #:		2	RRCID ->	170353	COMPL. DATE	08/15/1998	TOTAL DEPTH	19061	PERF.14570 - 19061	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10410 X	6931	-0-	-3479	-0-	583 1	6348 2	N	-0-		-0-	
07	10757 X	7262	-0-	-3495	-0-	585 1	6677 2	N	-0-		-0-	
08	10695 X	6563	-0-	-4132	-0-	669 1	5894 2	N	-0-		-0-	
09	7230 X	5453	-0-	-1777	-0-	575 1	4878 2	N	-0-		-0-	
10	7254 X	5552	-0-	-1702	-0-	668 1	4884 2	N	-0-		-0-	
11	7020 X	6058	-0-	-962	-0-	581 1	5477 2	N	-0-		-0-	

SCHULTZ UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171073	COMPL. DATE	06/27/1998	TOTAL DEPTH	11942	PERF.11270 - 15018	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRONCO		WELL #:		1	RRCID ->	171200	COMPL. DATE	10/16/1998	TOTAL DEPTH	14551	PERF.14490 - 18578	
06	7290 X	7232	-0-	-58	-0-	7232 2		N	-0-		-0-	
07	7533 X	6638	-0-	-895	-0-	6638 2		N	-0-		-0-	
08	7533 X	6768	-0-	-765	-0-	6768 2		N	-0-		-0-	
09	7230 X	6884	-0-	-346	-0-	6884 2		N	-0-		-0-	
10	7471 X	6787	-0-	-684	-0-	6787 2		N	-0-		-0-	
11	7230 X	6664	-0-	-566	-0-	6664 2		N	-0-		-0-	

STEEPHOLLOW UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171365	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10947	PERF. 9839 - 13260	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

JASTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	171507	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14826 - 15081	
06	11250 X	9934	-0-	-1316	-0-	9934 2		N	-0-		-0-	
07	11625 X	10242	-0-	-1383	-0-	10242 2		N	-0-		-0-	
08	11501 X	9499	-0-	-2002	-0-	9499 2		N	-0-		-0-	
09	11383 X	11383	-0-	-0-	-0-	11383 2		N	-0-		-0-	
10	11501 X	10285	-0-	-1216	-0-	10285 2		N	-0-		-0-	
*11	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 2		N	-0-		-0-	

HAHN		WELL #:		2H	RRCID ->	171605	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	15086	PERF.14963 - 17942	
06	900 N	878	-0-	-22	-0-	878 2		N	-0-		-0-	
07	930 N	779	-0-	-151	-0-	779 2		N	-0-		-0-	
08	899 N	808	-0-	-91	-0-	808 2		N	-0-		-0-	
09	870 N	858	-0-	-12	-0-	858 2		N	-0-		-0-	
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-		-0-	
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2		N	-0-		-0-	

ROCKET		WELL #:		1	RRCID ->	171930	COMPL. DATE	01/05/1999	TOTAL DEPTH	14969	PERF.14778 - 19575	
06	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450 2		N	-0-		-0-	
07	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6445 2		N	-0-		-0-	
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097 2		N	-0-		-0-	
09	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476 2		N	-0-		-0-	
10	5735 X	5392	-0-	-343	-0-	5392 2		N	-0-		-0-	
11	5550 X	5199	-0-	-351	-0-	5199 2		N	-0-		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8605	PERF. 7909 -	8605			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1672	2	23	9	N	21					107
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1596	2	23	9	N	21					128
08	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1161	2	146	9	N	133					261
09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1666	2	31	9	N	28	190	1	3	8	96
10	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2055	2	51	9	N	46					142
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1704	2	39	9	N	35					177

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10324	PERF. 8000 -	10324			
06	720 N	437	-0-	-283	-0-	419	2	18	9	N	16					183
07	558 N	464	-0-	-94	-0-	438	2	26	9	N	24					207
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	461	2	25	9	N	23	3	8			227
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17	2	8			242
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	532	2	17	9	N	15					257
*11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	510	2	17	9	N	15	189	1			83

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999										TOTAL DEPTH	14468	PERF.14653 -	17180			
06	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	408	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	2170 N	2052	-0-	-118	-0-	434	1	1618	2	N	-0-					-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	434	1	1609	2	N	-0-					-0-
09	2010 N	1924	-0-	-86	-0-	420	1	1504	2	N	-0-					-0-
10	2046 N	1778	-0-	-268	-0-	283	1	1495	2	N	-0-					-0-
*11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	411	1	1603	2	N	-0-					-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999										TOTAL DEPTH	15090	PERF.14815 -	18420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999										TOTAL DEPTH	14724	PERF.14463 -	20261			
06	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
08	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
10	2945 X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
11	2850 X	2497	-0-	-353	-0-	2497	2			N	-0-					-0-

STEELEER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999										TOTAL DEPTH	14577	PERF.14482 -	16688			
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	992 N	889	-0-	-103	-0-	889	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
11	870 N	750	-0-	-120	-0-	750	2			N	-0-					-0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999										TOTAL DEPTH	15128	PERF.14950 -	18820			
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-		-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-		-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-

RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999										TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	4 5	109
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		109
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		109
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		109
10		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-		109
*11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		109

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999										TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365			
06		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
07		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-		-0-
08		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2		N	-0-		-0-
09		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2		N	-0-		-0-
10		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-		-0-
*11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2		N	-0-		-0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999										TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801			
06		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	3960	2	356 9	N	324	178 1	341
07		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	3946	2	343 9	N	312	544 1	109
08		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3613	2	304 9	N	276	177 1	208
09		2820 X	2534	-0-	-286	-0-	2322	2	212 9	N	193	351 1	50
10		2914 X	1161	-0-	-1753	-0-	1155	2	6 9	N	5		55
11		2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-		55

O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999										TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402			
06		7140 X	6533	-0-	-607	-0-	6533	2		N	-0-		-0-
07		7378 X	4363	-0-	-3015	-0-	4363	2		N	-0-		-0-
08		7409 X	377	-0-	-7032	-0-	377	2		N	-0-		-0-
09		7170 X	658	-0-	-6512	-0-	658	2		N	-0-		-0-
10		7409 X	130	-0-	-7279	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11		6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-				N	-0-		-0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999										TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448			
06		2250 N	1916	-0-	-334	-0-	1916	2		N	-0-		-0-
07		3100 N	3456	-0-	356	-0-	3456	2		N	-0-		-0-
08		2759 X	2355	-0-	-404	-0-	2355	2		N	-0-		-0-
09		2670 X	2324	-0-	-346	-0-	2324	2		N	-0-		-0-
10		2759 X	2568	-0-	-191	-0-	2568	2		N	-0-		-0-
*11		2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2		N	-0-		-0-

SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062			
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-		-0-
09		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-		-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	9913 X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2	N	-0-		-0-
07	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	9069	2	N	-0-		-0-
08	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2	N	-0-		-0-
09	10811 X	10811	-0-	-0-	-0-	10811	2	N	-0-		-0-
10	10230 X	9195	-0-	-1035	-0-	9195	2	N	-0-		-0-
*11	14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	2	N	-0-		-0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070											
06	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2527	2	67 9	N	61	206
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2084	2	70 9	N	64	270
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2276	2	76 9	N	69	149
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2316	2	91 9	N	83	232
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2454	2	116 9	N	105	154
*11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2159	2	120 9	N	109	263

WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695											
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		25
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			N	-0-		25
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			N	-0-		25
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	1		26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
*11	765 X	765	-0-	-0-	-0-	754	2	11 9	N	10	36

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870											
06	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2		N	-0-	-0-
07	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2		N	-0-	-0-
08	7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	7755	2		N	-0-	-0-
09	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2		N	-0-	-0-
10	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2		N	-0-	-0-
*11	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2		N	-0-	-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764											
06	930 N	583	-0-	-347	-0-	583	2		N	-0-	-0-
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-	-0-
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2		N	-0-	-0-
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-	-0-
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-	-0-

ROST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775											
06	270 N	66	-0-	-204	-0-	66	2		N	-0-	54
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	54
08	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-	54
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-	54
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2		N	-0-	54
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	51

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076											
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2		N	-0-	-0-
07	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2		N	-0-	-0-
08	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2		N	-0-	-0-
09	3180 X	2371	-0-	-809	-0-	2371	2		N	-0-	-0-
10	3286 X	2501	-0-	-785	-0-	2501	2		N	-0-	-0-
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2		N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		-0-
07		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		3000 N	6636	-0-	3636	3636	6636	2	N	-0-		-0-

MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110												
06		911 N	911	-0-	-0-	-0-	899	2	12	9	N	71
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	770	2	15	9	N	85
08		990 N	990	-0-	-0-	-0-	976	2	14	9	N	98
09		900 N	833	-0-	-67	-0-	822	2	11	9	N	108
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	978	2	15	9	N	122
*11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1056	2	15	9	N	136

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197												
06		690 N	666	-0-	-24	-0-	656	2	10	9	N	12
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	801	2	12	9	N	23
08		715 N	715	-0-	-0-	-0-	706	2	9	9	N	29
09		660 N	634	-0-	-26	-0-	627	2	7	9	N	35
10		713 N	650	-0-	-63	-0-	641	2	9	9	N	43
11		690 N	687	-0-	-3	-0-	677	2	10	9	N	52

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	450	N	423	-0-	-27	-0-		423	2	N	-0-				-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-		464	2	N	-0-				-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-		213	2	N	-0-				-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-		401	2	N	-0-				-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-		476	2	N	-0-				-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-		312	2	N	-0-				-0-

APOLLO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 15650		PERF.15355 - 21440	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PHILLIPSBURG		WELL #: 1H		RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 15667		PERF.15425 - 19743	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SALEM		WELL #: 2H		RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000		TOTAL DEPTH 15265		PERF.14915 - 18089	
06	60	N	41	-0-	-19	-0-		41	2	N	-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-		46	2	N	-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-		60	2	N	-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-		66	2	N	-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-		90	2	N	-0-
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-		85	2	N	-0-

ISAAC		WELL #: 1H		RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 15636		PERF.15080 - 19866	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SARA BETH		WELL #: 1RE		RRCID -> 185561		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.11198 - 14695						
06	2790	X	1770	-0-	-1020	-0-		480	1	1238	2	N	47	188	1	91
								52	9							
07	2883	X	519	-0-	-2364	-0-		496	1	23	9	N	21			112
08	2883	X	514	-0-	-2369	-0-		496	1	18	9	N	16	16	8	112
09	2790	X	716	-0-	-2074	-0-		480	1	229	2	N	6	6	8	112
								7	9							
10	2883	X	1945	-0-	-938	-0-		496	1	1399	2	N	45			157
								50	9							
11	1770	X	1635	-0-	-135	-0-		480	1	1133	2	N	20			177
								22	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
SCHULTE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 185736		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11180 - 17521	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1442 2	182 9	N	165	188 1	241
07	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1563 2	251 9	N	228	365 1	104
08	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1426 2	211 9	N	192	185 1	111
09	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	1394 2	205 9	N	186	175 1	122
10	1829 N	1569	-0-	-260	-0-	1359 2	210 9	N	191	178 1	135
11	1590 N	446	-0-	-1144	-0-	369 2	77 9	N	70		205

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 186634		COMPL. DATE 11/13/2001		TOTAL DEPTH 15307		PERF.15018 - 18650	
06	11280 X	10476	-0-	-804	-0-	10476 2		N	-0-		-0-
07	12617 X	9174	-0-	-3443	-0-	9174 2		N	-0-		-0-
08	12617 X	11687	-0-	-930	-0-	11687 2		N	-0-		-0-
09	12210 X	10208	-0-	-2002	-0-	10208 2		N	-0-		-0-
10	12059 X	9676	-0-	-2383	-0-	9676 2		N	-0-		-0-
11	11310 X	9473	-0-	-1837	-0-	9473 2		N	-0-		-0-

MONTGOMERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187579		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11612 - 17640	
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3360 2	13 9	N	12		196
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3463 2	11 9	N	10	171 1	35
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3351 2	23 9	N	21	1 8	55
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		55
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3195 2	8 9	N	7		62
11	2520 X	1499	-0-	-1021	-0-	1484 2	15 9	N	14		76

MAC ARTHUR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187758		COMPL. DATE 09/23/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10991 - 15400	
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	901 2	101 9	N	92	187 1	187
07	1270 X	1270	-0-	-0-	-0-	1153 2	117 9	N	106		293
08	738 X	738	-0-	-0-	-0-	680 2	58 9	N	53	177 1	169
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	584 2	106 9	N	96		265
10	673 X	673	-0-	-0-	-0-	588 2	85 9	N	77		342
*11	699 X	699	-0-	-0-	-0-	592 2	107 9	N	97		439

VANDERGRIFT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 187983		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11590 - 17513	
06	3090 X	2866	-0-	-224	-0-	2814 2	52 9	N	47		318
07	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3522 2	100 9	N	91	192 1	217
08	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3556 2	101 9	N	92	186 1	123
09	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3427 2	105 9	N	95		218
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3608 2	41 9	N	37	181 1	74
*11	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3518 2	45 9	N	41		115

BRADLEY GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 188042		COMPL. DATE 12/11/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11493 - 16730	
06	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3315 2	56 9	N	51		257
07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3423 2	47 9	N	43	194 1	106
*08	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	3279 2	55 9	N	50		156
*09	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	3182 2	48 9	N	44	177 1	23
*10	3472 X	3008	-0-	-464	-0-	2950 2	58 9	N	53		76
*11	3360 X	3014	-0-	-346	-0-	2967 2	47 9	N	43		119

CAMEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188487		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10556 - 17175	
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	792 2	130 9	N	118	182 1	176
07	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1089 2	198 9	N	180	181 1	175
08	1147 N	841	-0-	-306	-0-	688 2	153 9	N	139	183 1	131
09	930 N	487	-0-	-443	-0-	346 2	141 9	N	128	180 1	79
10	1302 N	956	-0-	-346	-0-	765 2	191 9	N	174	181 1	72
*11	810 N	706	-0-	-104	-0-	589 2	117 9	N	106		178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086																		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-		2645	2	32	9	Y	29					143
07		2449 N	2216	-0-	-233	-0-		2215	2	1	9	Y	1					144
08		2965 N	2965	-0-	-0-	-0-		2947	2	18	9	Y	16	93	1			67
09	DLQ	G-10	2578	-0-	2578	2578		2549	2	29	9	Y	26					93
10	DLQ	G-10	2274	-0-	2274	4852		2253	2	21	9	Y	19					112
*11	DLQ	G-10	3109	-0-	3109	7961		3068	2	41	9	Y	37					149

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340																		
06		1800 N	465	-0-	-1335	-0-		465	2			N	-0-					-0-
07		341 N	264	-0-	-77	-0-		264	2			N	-0-					-0-
08		1674 N	773	-0-	-901	-0-		773	2			N	-0-					-0-
09		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-		1309	2			N	-0-					-0-
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1193	2			N	-0-					-0-
*11		783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																		
06		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-		1886	2	21	9	N	19					109
07		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		1961	2	15	9	N	14					123
08		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-		1721	2	11	9	N	10					133
09		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-		1840	2	24	9	N	22					155
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-		1469	2	14	9	N	13					168
*11		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		1218	2	19	9	N	17					185

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265																		
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2			N	-0-					-0-
07		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-					-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-		23	2			N	-0-					-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-		26	2			N	-0-					-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2			N	-0-					-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-					-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122																		
06		450 N	356	-0-	-94	-0-		355	2	1	9	N	1					152
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	2			N	-0-					152
08		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2			N	-0-					152
09		360 N	329	-0-	-31	-0-		329	2			N	-0-					152
10		372 N	312	-0-	-60	-0-		312	2			N	-0-					152
*11		353 N	353	-0-	-0-	-0-		352	2	1	9	N	1					153

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																		
06		1560 X	907	-0-	-653	-0-		855	2	52	9	N	47					142
07		1612 X	924	-0-	-688	-0-		883	2	41	9	N	37					179
*08		1612 X	1034	-0-	-578	-0-		1008	2	26	9	N	24	162	1			41
*09		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		978	2	26	9	N	24					65
*10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		959	2	72	9	N	65					130
*11		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-		988	2	56	9	N	51					181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544							
VERTIVER		WELL #: 1H		RRCID -> 190883	COMPL. DATE 08/02/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12094 - 18392
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

RATCLIFF		WELL #: 1H		RRCID -> 191472	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13710 - 19600
06	1560 N	1490	-0-	-70	-0-	1490 2	N -0-
07	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1525 2	N -0-
08	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	1558 2	N -0-
09	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484 2	N -0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 2	N -0-
11	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484 2	N -0-

VON RUNDSTEDT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192050	COMPL. DATE 09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11930 - 19122
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	92	Y 29	143
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	92	Y 1	144
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	92	Y 16	67
09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-	Y 26	93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y 19	112
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y 37	149

MUESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192317	COMPL. DATE 11/06/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11863 - 16641
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	N -0-	1 1 89
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	N -0-	89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	89

CARLOS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 192710	COMPL. DATE 11/09/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10821 - 15420
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	398 2	22 9 N 20 80
07	465 N	422	-0-	-43	-0-	397 2	25 9 N 23 103
08	465 N	140	-0-	-325	-0-	132 2	8 9 N 7 110
09	420 N	193	-0-	-227	-0-	184 2	9 9 N 8 118
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	427 2	36 9 N 33 151
*11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	405 2	28 9 N 25 176

KEILERS FAMILY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 193237	COMPL. DATE 12/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11850 - 15222
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	246 2	6 9 N 5 136
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	90 2	3 9 N 3 139
08	155 N	138	-0-	-17	-0-	135 2	3 9 N 3 142
09	240 N	28	-0-	-212	-0-	24 2	4 9 N 4 146
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	35 2	1 9 N 1 147
11	120 N	9	-0-	-111	-0-	9 2	N -0- 147

EISENHOWER		WELL #: 1H		RRCID -> 193459	COMPL. DATE 01/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.12030 - 17860
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N -0- 80
07	527 N	394	-0-	-133	-0-	386 2	8 9 N 7 87
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	372 2	9 9 N 8 95
09	330 N	269	-0-	-61	-0-	267 2	2 9 N 2 97
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	379 2	4 9 N 4 101
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352 2	8 9 N 7 108

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY		MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544		FREEEMAN UNIT		WELL #: 1H RRCID -> 193677		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13536 - 19741		CNTY: LEE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-				-0-
07		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PENICK		WELL #: 1RE RRCID -> 193972		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10690		PERF.10018 - 13700								
06		2400 X	991	-0-	-1409	-0-	958	2	33	9	N	30				180
07		2480 X	1044	-0-	-1436	-0-	1008	2	36	9	N	33				213
08		2480 X	720	-0-	-1760	-0-	696	2	24	9	N	22	190	1		45
09		2400 X	1326	-0-	-1074	-0-	1297	2	29	9	N	26				71
10		2480 X	613	-0-	-1867	-0-	596	2	17	9	N	15				86
11		1020 X	285	-0-	-735	-0-	275	2	10	9	N	9				95

BRENHAM DOME UNIT		WELL #: 2H RRCID -> 194601		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15106 - 19845								
06		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-				-0-
07		3224 X	2023	-0-	-1201	-0-	2023	2			N	-0-				-0-
08		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-				-0-
09		3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	1812	2			N	-0-				-0-
10		3472 X	3045	-0-	-427	-0-	3045	2			N	-0-				-0-
11		3360 X	1798	-0-	-1562	-0-	1798	2			N	-0-				-0-

WEISS		WELL #: 2H RRCID -> 195471		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.14950 - 18350								
06		15720 X	11697	-0-	-4023	-0-	11697	2			N	-0-				-0-
07		16244 X	9997	-0-	-6247	-0-	9997	2			N	-0-				-0-
08		16244 X	9880	-0-	-6364	-0-	9880	2			N	-0-				-0-
09		14220 X	9082	-0-	-5138	-0-	9082	2			N	-0-				-0-
10		14694 X	14103	-0-	-591	-0-	14103	2			N	-0-				-0-
*11		14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14455	2			N	-0-				-0-

DIETZ, JOHN		WELL #: 1 RRCID -> 196824		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9983 - 14971								
06		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3866	2	186	9	N	169				278
07		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4119	2	201	9	N	183	355	1		106
08		3844 X	3392	-0-	-452	-0-	3183	2	209	9	N	190	175	1		121
09		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	3958	2	199	9	N	181	176	1		126
10		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4325	2	383	9	N	348	361	1		113
11		3720 X	3399	-0-	-321	-0-	3037	2	362	9	N	329	360	1		82

JARMON UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 197493		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15040 - 19860								
06		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-				-0-
07		6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-				-0-
08		5518 X	4753	-0-	-765	-0-	4753	2			N	-0-				-0-
09		5340 X	4941	-0-	-399	-0-	4941	2			N	-0-				-0-
10		9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	2			N	-0-				-0-
*11		6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-				-0-

ZUEHLKE UNIT		WELL #: 2 RRCID -> 197747		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11793 - 16247								
06		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-	2	1		99
07		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-				99
08		1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1320	2			N	-0-				99
09		1290 N	1244	-0-	-46	-0-	1244	2			N	-0-				99
10		1333 N	1323	-0-	-10	-0-	1323	2			N	-0-				99
*11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-				99

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	18300 X	17208	-0-	-1092	-0-	17208	2	N	-0-	-0-	-0-
07	18321 X	17814	-0-	-507	-0-	17814	2	N	-0-	-0-	-0-
08	18321 X	17569	-0-	-752	-0-	17569	2	N	-0-	-0-	-0-
09	17460 X	16829	-0-	-631	-0-	16829	2	N	-0-	-0-	-0-
10	18042 X	17067	-0-	-975	-0-	17067	2	N	-0-	-0-	-0-
11	17250 X	16859	-0-	-391	-0-	16859	2	N	-0-	-0-	-0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547											
06	11244 X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2	N	-0-	-0-	18
07	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2	N	-0-	-0-	18
08	10478 X	7740	-0-	-2738	-0-	7740	2	N	-0-	-0-	18
09	11250 X	9298	-0-	-1952	-0-	9298	2	N	-0-	-0-	18
10	11625 X	9193	-0-	-2432	-0-	9193	2	N	-0-	-0-	18
11	11250 X	8269	-0-	-2981	-0-	8269	2	N	-0-	-0-	18

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898											
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720											
06	3090 X	2684	-0-	-406	-0-	2677	2	7 9 N	6		86
07	3007 X	2804	-0-	-203	-0-	2791	2	13 9 N	12		98
08	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13 9 N	12	1 8	109
09	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2833	2	10 9 N	9		118
10	2852 X	2636	-0-	-216	-0-	2627	2	9 9 N	8		126
11	2940 X	2866	-0-	-74	-0-	2864	2	2 9 N	2		128

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444											
06	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1132	2	66 9 N	60		94
07	1085 N	591	-0-	-494	-0-	562	2	29 9 N	26		120
08	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1811	2	112 9 N	102	183 1	39
09	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1137	2	64 9 N	58		97
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	97
*11	3000 N	3605	-0-	605	605	3363	2	242 9 N	220	190 1	127

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506											
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-	-0-	-0-
07	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2	N	-0-	-0-	-0-
09	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2	N	-0-	-0-	-0-
10	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	-0-	-0-	-0-

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234											
06	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2	N	-0-	-0-	-0-
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2	N	-0-	-0-	-0-
10	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2	N	-0-	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7983 - 8221	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	775 2	24 9	N	22			91
07		837 N	807	-0-	-30	-0-	784 2	23 9	N	21			112
08		837 N	768	-0-	-69	-0-	755 2	13 9	N	12	2 8		122
09		810 N	776	-0-	-34	-0-	752 2	24 9	N	22	1 8		143
10		806 N	779	-0-	-27	-0-	751 2	28 9	N	25			168
*11		752 N	752	-0-	-0-	-0-	724 2	28 9	N	25			193

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003										TOTAL DEPTH	15175	PERF.14983 - 20415	
06		1800 N	1511	-0-	-289	-0-	1511 2		N	-0-			-0-
07		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-			-0-
08		1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596 2		N	-0-			-0-
09		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832 2		N	-0-			-0-
10		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887 2		N	-0-			-0-
*11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			-0-

BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003										TOTAL DEPTH	16596	PERF.11680 - 14698	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004										TOTAL DEPTH	14266	PERF.14778 - 18105	
06		600 N	557	-0-	-43	-0-	557 2		N	-0-			-0-
07		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-			-0-
08		589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		N	-0-			-0-
09		570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-			-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
*11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-			-0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004										TOTAL DEPTH	12158	PERF.11745 - 16925	
06		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1173 2	7 9	N	6			31
07		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004										TOTAL DEPTH	14991	PERF.14736 - 18400	
06		7380 X	3225	-0-	-4155	-0-	3225 2		N	-0-			-0-
07		7626 X	2861	-0-	-4765	-0-	2861 2		N	-0-			-0-
08		6448 X	1555	-0-	-4893	-0-	1555 2		N	-0-			-0-
09		6150 X	791	-0-	-5359	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	8324 2		N	-0-			-0-
11		3240 X	2985	-0-	-255	-0-	2985 2		N	-0-			-0-

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004										TOTAL DEPTH	13609	PERF.13118 - 18547	
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 2		N	-0-			40
07		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			40
08		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384 2		N	-0-			40
09		1470 N	1406	-0-	-64	-0-	1406 2		N	-0-			40
10		1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1346 2		N	-0-			40
11		1350 N	1314	-0-	-36	-0-	1314 2		N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
GLAESER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203319		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 15492		PERF.15365 - 20150	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	3210 X	2365	-0-	-845	-0-	2365	2				-0-
07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2				-0-
08	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2				-0-
09	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2				-0-
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2				-0-
*11	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2				-0-

DIERKING UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 203886		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 15633		PERF.15435 - 18521	
06	660 N	415	-0-	-245	-0-	415	2				-0-
07	186 N	11	-0-	-175	-0-	11	2				-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2				-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						-0-
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2				-0-
*11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2				-0-

NAVARRO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 203889		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 14929		PERF.14645 - 19491	
06	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2				-0-
07	1767 N	1293	-0-	-474	-0-	1293	2				-0-
08	1922 N	1484	-0-	-438	-0-	1484	2				-0-
09	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	1604	2				-0-
10	1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2				-0-
11	1440 N	935	-0-	-505	-0-	935	2				-0-

GOLDBERG UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 203906		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 15351		PERF.15280 - 18390	
06	4560 X	3622	-0-	-938	-0-	3622	2				-0-
07	4712 X	3847	-0-	-865	-0-	3847	2				-0-
08	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	4356	2				-0-
09	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2				-0-
10	3999 X	2781	-0-	-1218	-0-	2781	2				-0-
11	4230 X	4087	-0-	-143	-0-	4087	2				-0-

RIO LOBO UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 203907		COMPL. DATE 04/25/2004		TOTAL DEPTH 12322		PERF.11852 - 15395	
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				53
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2				53
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2				53
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2				53
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2				53
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2				53

KRAUSE, ESTHER		WELL #: 1		RRCID -> 203908		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 12337		PERF.11917 - 18030	
06	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	2	1	9	N	27
07	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2				27
08	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2				27
09	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				27
10	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2				27
*11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2				27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
ROTELLO UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204567		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 13373		PERF.12895 - 15488		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	276	1	869 2	N	-0-		84
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	286	1	743 2	N	-0-		84
08	959 N	959	-0-	-0-	-0-	286	1	673 2	N	-0-		84
09	1110 N	1010	-0-	-100	-0-	276	1	734 2	N	-0-		84
10	1023 N	882	-0-	-141	-0-	286	1	596 2	N	-0-		84
11	930 N	929	-0-	-1	-0-	276	1	652 2	N	1		85
						1	9					

WEHMEYER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 205161		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13814		PERF.13433 - 19231		
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-				N	-0-		30
07	3100 N	3447	-0-	347	-0-	3445	2	2 9	N	2		32
08	3100 N	3540	-0-	440	-0-	787	2	2 9	N	2		34
09	3000 N	3369	-0-	369	1156	3369	2		N	-0-		34
10	3722 X	2566	-0-	-1156	-0-	2565	2	1 9	N	1		35
11	2760 X	2389	-0-	-371	-0-	2389	2		N	-0-		35

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 205215		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 9443		PERF. 9120 - 13800		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33	8	65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9	8	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		69

RAINS TRUST UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206255		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 15451		PERF.15365 - 18440		
06	4050 X	2557	-0-	-1493	-0-	2557	2		N	-0-		-0-
07	4185 X	2559	-0-	-1626	-0-	2559	2		N	-0-		-0-
08	4588 X	2090	-0-	-2498	-0-	2090	2		N	-0-		-0-
09	4440 X	3032	-0-	-1408	-0-	3032	2		N	-0-		-0-
10	4588 X	2488	-0-	-2100	-0-	2488	2		N	-0-		-0-
11	2550 X	2033	-0-	-517	-0-	2033	2		N	-0-		-0-

PEARLIE MAE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206259		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 15763		PERF.15608 - 20548		
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2		N	-0-		-0-
07	1953 N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2		N	-0-		-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2		N	-0-		-0-
09	1890 N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2		N	-0-		-0-
10	1891 N	1414	-0-	-477	-0-	1414	2		N	-0-		-0-
11	1770 N	1457	-0-	-313	-0-	1457	2		N	-0-		-0-

STANTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206281		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13096 - 16910		
06	7646 X	7646	-0-	-0-	-0-	472	1	7174	2	N	-0-	113
07	7378 X	3407	-0-	-3971	-0-	280	1	3127	2	N	-0-	113
08	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	416	1	8591	2	N	2	113
						2	9					
09	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	480	1	7769	2	N	-0-	113
10	7905 X	5848	-0-	-2057	-0-	312	1	5536	2	N	-0-	113
11	8730 X	4131	-0-	-4599	-0-	368	1	3763	2	N	-0-	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 2		N	-0-		-0-
07		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2		N	-0-		-0-
08		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		-0-
09		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
10		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 2		N	-0-		-0-
*11		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-		-0-

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973												
06		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		-0-
07		465 N	418	-0-	-47	-0-	418 2		N	-0-		-0-
08		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 2		N	-0-		-0-
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 2		N	-0-		-0-
10		403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2		N	-0-		-0-
*11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374												
06		5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-			N	-0-		-0-
07		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			N	-0-		-0-
08		5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-		-0-
09		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-		-0-
10		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4358 2		N	-0-		-0-
*11		15064 X	15064	-0-	-0-	-0-	15064 2		N	-0-		-0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100												
06		3300 X	3184	-0-	-116	-0-	276 1	2907 2	N	1		99
07		4092 X	3776	-0-	-316	-0-	286 1	3489 2	N	1		100
08		4092 X	3323	-0-	-769	-0-	286 1	3036 2	N	1		101
09		3960 X	3242	-0-	-718	-0-	276 1	2966 2	N	-0-		101
10		3782 X	3281	-0-	-501	-0-	286 1	2995 2	N	-0-		101
11		3660 X	2900	-0-	-760	-0-	276 1	2622 2	N	2		103

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505												
06		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2514 2		N	-0-		-0-
07		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 2		N	-0-		-0-
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2		N	-0-		-0-
09		2520 N	2126	-0-	-394	-0-	2126 2		N	-0-		-0-
10		2325 N	2254	-0-	-71	-0-	2254 2		N	-0-		-0-
*11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		914 N	914	-0-	-0-	-0-		914	2	N	-0-			-0-
07		868 N	841	-0-	-27	-0-		841	2	N	-0-			-0-
08		1023 N	718	-0-	-305	-0-		718	2	N	-0-			-0-
09		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		1073	2	N	-0-			-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2	N	-0-			-0-
11		690 N	64	-0-	-626	-0-		64	2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701														
06		3900 X	2842	-0-	-1058	-0-		2842	2	N	-0-			-0-
07		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-		4179	2	N	-0-			-0-
08		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		4075	2	N	-0-			-0-
09		3630 X	3587	-0-	-43	-0-		3587	2	N	-0-			-0-
10		4185 X	3738	-0-	-447	-0-		3738	2	N	-0-			-0-
11		4050 X	3810	-0-	-240	-0-		3810	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350														
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	1	5	82
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			82
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			82
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			82

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005														
06		3090 X	3044	-0-	-46	-0-		3044	2	N	-0-			-0-
07		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-		3228	2	N	-0-			-0-
08		3193 X	2925	-0-	-268	-0-		2925	2	N	-0-			-0-
09		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-		3137	2	N	-0-			-0-
10		3224 X	2861	-0-	-363	-0-		2861	2	N	-0-			-0-
11		3120 X	2902	-0-	-218	-0-		2902	2	N	-0-			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235														
06		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-		2731	2	N	-0-			26
07		3100 N	3271	-0-	171	171		3271	2	N	-0-			26
08		3100 N	3528	-0-	428	599		3528	2	N	-0-			26
09		3000 N	2848	-0-	-152	447		2848	2	N	-0-			26
10		3552 X	3105	-0-	-447	-0-		3105	2	N	-0-			26
*11		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-		2640	2	N	-0-			26

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221														
06		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-		1110	2	N	-0-			-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2	N	-0-			-0-
08		744 N	587	-0-	-157	-0-		587	2	N	-0-			-0-
09		720 N	582	-0-	-138	-0-		582	2	N	-0-			-0-
10		744 N	654	-0-	-90	-0-		654	2	N	-0-			-0-
11		570 N	556	-0-	-14	-0-		556	2	N	-0-			-0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378														
06		5153 X	5153	-0-	-0-	-0-		4935	2	218	9	N	198	230
07		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		4399	2	226	9	N	205	74
08		4459 X	4459	-0-	-0-	-0-		4249	2	210	9	N	191	82
09		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		3888	2	182	9	N	165	69
10		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-		5161	2	224	9	N	204	93
*11		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-		4867	2	246	9	N	224	134

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
UULKIE		WELL #:		1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570	- 19330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2760 N	2630	-0-	-130	-0-	2630	2		N	-0-		-0-
07		2697 N	2665	-0-	-32	-0-	2665	2		N	-0-		-0-
08		2759 N	2654	-0-	-105	-0-	2654	2		N	-0-		-0-
09		2640 N	2578	-0-	-62	-0-	2578	2		N	-0-		-0-
10		2666 N	2440	-0-	-226	-0-	2440	2		N	-0-		-0-
11		2580 N	2352	-0-	-228	-0-	2352	2		N	-0-		-0-

THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359	- 19670	
06		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2		N	-0-		-0-
07		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2		N	-0-		-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2		N	-0-		-0-
09		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2		N	-0-		-0-
10		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2		N	-0-		-0-
*11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2		N	-0-		-0-

CARMONA		WELL #:		3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962	- 18933	
06		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2		N	-0-		-0-
07		6944 X	5225	-0-	-1719	-0-	5225	2		N	-0-		-0-
08		6944 X	565	-0-	-6379	-0-	565	2		N	-0-		-0-
09		8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2		N	-0-		-0-
10		7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2		N	-0-		-0-
*11		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	8517	2		N	-0-		-0-

GILES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710	- 19088	
06		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-		-0-
07		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2		N	-0-		-0-
08		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2383	2	2 9	N	2	2 8	-0-
09		2220 N	2202	-0-	-18	-0-	2202	2		N	-0-		-0-
10		2294 N	2109	-0-	-185	-0-	2109	2		N	-0-		-0-
11		2220 N	1986	-0-	-234	-0-	1986	2		N	-0-		-0-

LINDLEY		WELL #:		2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186	- 17818	
06		856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	2	1 9	N	1		22
07		806 N	782	-0-	-24	-0-	780	2	2 9	N	2		24
08		701 N	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3 9	N	3		27
09		870 N	665	-0-	-205	-0-	665	2		N	-0-		27
10		775 N	535	-0-	-240	-0-	528	2	7 9	N	6		33
11		690 N	625	-0-	-65	-0-	624	2	1 9	N	1		34

WEISS		WELL #:		3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096	- 17501	
06		9960 X	7416	-0-	-2544	-0-	7416	2		N	-0-		-0-
07		10292 X	7733	-0-	-2559	-0-	7733	2		N	-0-		-0-
08		10292 X	7686	-0-	-2606	-0-	7686	2		N	-0-		-0-
09		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2		N	-0-		-0-
10		9021 X	6754	-0-	-2267	-0-	6754	2		N	-0-		-0-
*11		9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2		N	-0-		-0-

SANDERS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	216809	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	14741	PERF.14530	- 19696	
06		7140 X	5786	-0-	-1354	-0-	960	1	4826	2	N	-0-	-0-
07		7285 X	5409	-0-	-1876	-0-	969	1	4440	2	N	-0-	-0-
08		7285 X	4114	-0-	-3171	-0-	523	1	3591	2	N	-0-	-0-
09		6420 X	5939	-0-	-481	-0-	960	1	4979	2	N	-0-	-0-
10		6262 X	6007	-0-	-255	-0-	925	1	5082	2	N	-0-	-0-
11		5790 X	5728	-0-	-62	-0-	857	1	4871	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZIENTEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217837		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 14541		PERF.14518 - 16209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRONCO		WELL #: 4		RRCID -> 218442		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 14353		PERF.13900 - 17675					
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	2135	2		N	-0-			-0-	
07	2480	X	2048	-0-	-432	-0-	2048	2		N	-0-			-0-	
08	2263	X	1876	-0-	-387	-0-	1876	2		N	-0-			-0-	
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2		N	-0-			-0-	
10	2263	X	2030	-0-	-233	-0-	2030	2		N	-0-			-0-	
*11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2		N	-0-			-0-	

MC CUNE		WELL #: 1H		RRCID -> 219874		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 13986		PERF.13746 - 18164					
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	960	1	6141	2	N	-0-		-0-	
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	975	1	6331	2	N	-0-		-0-	
08	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	992	1	6387	2	N	-0-		-0-	
09	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	960	1	6261	2	N	-0-		-0-	
10	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	915	1	6650	2	N	-0-		-0-	
11	7050	X	6856	-0-	-194	-0-	960	1	5896	2	N	-0-		-0-	

LANICEK OL		WELL #: 1WD		RRCID -> 219894		COMPL. DATE 04/30/1995		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4869 - 5024					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

RANDALL		WELL #: 1H		RRCID -> 220422		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14825 - 20242					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

RANGER		WELL #: 3		RRCID -> 221435		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 14605		PERF.14290 - 16799					
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			-0-	
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			-0-	
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			-0-	
09	1380	N	1187	-0-	-193	-0-	1187	2		N	-0-			-0-	
10	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1226	2		N	-0-			-0-	
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	2		N	-0-			-0-	

DODIE		WELL #: 1RE		RRCID -> 222130		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12747		PERF. 8613 - 12500					
06	1890	X	970	-0-	-920	-0-	957	2	13	9	N	12	190	1	50
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1211	2	11	9	N	10			60
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2765	2	31	9	N	28			88
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10			98
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1874	2	24	9	N	22			120
11	1890	N	1144	-0-	-746	-0-	1131	2	13	9	N	12			132

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
KATHY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222143		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10345 - 11868		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	158 2		N	-0-			98
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2		N	-0-			98
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			98
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			98
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			98
11	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2		N	-0-			98

BOSSE, A. B.		WELL #: 1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139		PERF.13928 - 20081		
06	5190 X	5184	-0-	-6	-0-	5184 2		N	-0-			-0-
07	5363 X	5266	-0-	-97	-0-	5266 2		N	-0-			-0-
08	5363 X	5168	-0-	-195	-0-	5168 2		N	-0-			-0-
09	5190 X	5151	-0-	-39	-0-	5151 2		N	-0-			-0-
10	5363 X	4344	-0-	-1019	-0-	4344 2		N	-0-			-0-
11	5190 X	4852	-0-	-338	-0-	4852 2		N	-0-			-0-

INDEPENDENCE		WELL #: 1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636		PERF.13051 - 17698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARVA UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8898		PERF. 8276 - 10985		
06	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1332 2	23 9	N	21	178 1		31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1775 2	9 9	N	8			39
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	6			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	37 1		20
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	20 6		-0-

SHORTY		WELL #: 1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 12614		PERF. 8202 - 12614		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			30
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1491 2	91 9	N	83			113
08	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	2950 2	99 9	N	90	13 8		190
09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2762 2	65 9	N	59	169 1	3 8	77
10	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2581 2	97 9	N	88			165
*11	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2103 2	85 9	N	77	184 1		58

HAYNIE-MOODY		WELL #: 1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808		PERF.14028 - 19808		
06	7980 X	7867	-0-	-113	-0-	960 1	6907 2	N	-0-			-0-
07	8246 X	8119	-0-	-127	-0-	992 1	7127 2	N	-0-			-0-
08	8215 X	8081	-0-	-134	-0-	976 1	7105 2	N	-0-			-0-
09	7860 X	7760	-0-	-100	-0-	960 1	6800 2	N	-0-			-0-
10	8122 X	7706	-0-	-416	-0-	911 1	6795 2	N	-0-			-0-
11	7860 X	7802	-0-	-58	-0-	960 1	6842 2	N	-0-			-0-

HECKMANN UNIT		WELL #: 2RE		RRCID -> 228080		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 14750		PERF.13695 - 18337		
06	17965 X	17965	-0-	-0-	-0-	17965 2		N	-0-			-0-
07	23529 X	17738	-0-	-5791	-0-	17738 2		N	-0-			-0-
08	23529 X	17766	-0-	-5763	-0-	17766 2		N	-0-			-0-
09	22770 X	16683	-0-	-6087	-0-	16682 2	1 9	N	1	1 8		-0-
10	22103 X	13960	-0-	-8143	-0-	13960 2		N	-0-			-0-
*11	22935 X	22935	-0-	-0-	-0-	22935 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544										
W.P.T.		WELL #:		1H	RRCID ->	229621	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	14723	PERF.14548	- 20299
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	7800 X	7612	-0-	-188	-0-	960	1	6652	2	N	-0-	-0-
07	8029 X	7805	-0-	-224	-0-	992	1	6813	2	N	-0-	-0-
08	8029 X	7679	-0-	-350	-0-	992	1	6687	2	N	-0-	-0-
09	7770 X	7330	-0-	-440	-0-	960	1	6370	2	N	-0-	-0-
10	7874 X	7230	-0-	-644	-0-	918	1	6312	2	N	-0-	-0-
11	7620 X	7343	-0-	-277	-0-	960	1	6383	2	N	-0-	-0-

KOPLAR, ROBERT B.		WELL #:		1RE	RRCID ->	229703	COMPL. DATE	06/19/2004	TOTAL DEPTH	10298	PERF. 9418	- 13351
06	990 N	921	-0-	-69	-0-	803	2	118	9	N	107	143
07	961 N	920	-0-	-41	-0-	842	2	78	9	N	71	214
08	1209 N	992	-0-	-217	-0-	900	2	92	9	N	84	124
09	930 N	449	-0-	-481	-0-	426	2	23	9	N	21	145
10	930 N	802	-0-	-128	-0-	712	2	90	9	N	82	227
*11	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1169	2	108	9	N	98	146

ASHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	229800	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	13954	PERF.13610	- 19200
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-	-0-
07	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-	-0-
08	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-	-0-
09	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-	-0-
10	2759 X	2546	-0-	-213	-0-	2546	2			N	-0-	-0-
11	2670 N	2384	-0-	-286	-0-	2384	2			N	-0-	-0-

STANTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	231913	COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12841	- 15946
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	232242	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	14518	PERF.14452	- 19368
06	12510 X	11782	-0-	-728	-0-	11782	2			N	-0-	-0-
07	12927 X	11994	-0-	-933	-0-	11994	2			N	-0-	-0-
08	12834 X	11705	-0-	-1129	-0-	11705	2			N	-0-	-0-
09	12240 X	11128	-0-	-1112	-0-	11128	2			N	-0-	-0-
10	12493 X	10468	-0-	-2025	-0-	10468	2			N	-0-	-0-
11	11790 X	10850	-0-	-940	-0-	10850	2			N	-0-	-0-

HAYNIE, TOM		WELL #:		1H	RRCID ->	232611	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	14001	PERF.13696	- 19883
06	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	960	1	7496	2	N	-0-	-0-
07	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	992	1	7905	2	N	-0-	-0-
08	9411 X	9411	-0-	-0-	-0-	992	1	8419	2	N	-0-	-0-
09	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	960	1	7666	2	N	-0-	-0-
10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	911	1	6843	2	N	-0-	-0-
*11	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	960	1	6700	2	N	-0-	-0-

KEISLER		WELL #:		1H	RRCID ->	234455	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	14029	PERF.15230	- 20753
06	9000 X	8968	-0-	-32	-0-	960	1	8008	2	N	-0-	-0-
07	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	992	1	8353	2	N	-0-	-0-
08	9300 X	9173	-0-	-127	-0-	992	1	8181	2	N	-0-	-0-
09	9000 X	8890	-0-	-110	-0-	960	1	7930	2	N	-0-	-0-
10	9300 X	8799	-0-	-501	-0-	913	1	7886	2	N	-0-	-0-
11	9000 X	8888	-0-	-112	-0-	960	1	7928	2	N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449 2	N	-0-		-0-	
07		8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	8715 2	N	-0-		-0-	
08		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	8704 2	N	-0-		-0-	
09		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	8794 2	N	-0-		-0-	
10		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907 2	N	-0-		-0-	
*11		8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	8264 2	N	-0-		-0-	
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090												
06		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 2	N	-0-		-0-	
07		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-		-0-	
08		2139 N	1686	-0-	-453	-0-	1686 2	N	-0-		-0-	
09		1740 N	1592	-0-	-148	-0-	1592 2	N	2 9	2 8	-0-	
10		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2	N	-0-		-0-	
*11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2	N	-0-		-0-	
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511												
06		13110 X	12919	-0-	-191	-0-	960 1	11959 2	N	-0-	-0-	
07		13485 X	13282	-0-	-203	-0-	992 1	12290 2	N	-0-	-0-	
08		13423 X	13196	-0-	-227	-0-	992 1	12204 2	N	-0-	-0-	
09		12990 X	12641	-0-	-349	-0-	960 1	11681 2	N	-0-	-0-	
10		13423 X	12712	-0-	-711	-0-	915 1	11797 2	N	-0-	-0-	
11		12930 X	12692	-0-	-238	-0-	960 1	11732 2	N	-0-	-0-	
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323												
06		10380 X	10027	-0-	-353	-0-	960 1	9067 2	N	-0-	-0-	
07		10695 X	10233	-0-	-462	-0-	992 1	9241 2	N	-0-	-0-	
08		10695 X	10149	-0-	-546	-0-	992 1	9157 2	N	-0-	-0-	
09		10350 X	9784	-0-	-566	-0-	960 1	8824 2	N	-0-	-0-	
10		10447 X	9835	-0-	-612	-0-	913 1	8922 2	N	-0-	-0-	
11		10020 X	9783	-0-	-237	-0-	960 1	8823 2	N	-0-	-0-	
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354												
06		10950 X	10661	-0-	-289	-0-	952 1	9709 2	N	-0-	-0-	
07		11346 X	10885	-0-	-461	-0-	955 1	9930 2	N	-0-	-0-	
08		11346 X	11026	-0-	-320	-0-	967 1	10059 2	N	-0-	-0-	
09		10980 X	10581	-0-	-399	-0-	960 1	9621 2	N	-0-	-0-	
10		11222 X	10270	-0-	-952	-0-	911 1	9359 2	N	-0-	-0-	
11		10680 X	10487	-0-	-193	-0-	960 1	9527 2	N	-0-	-0-	
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107												
06		4320 X	4081	-0-	-239	-0-	4081 2		N	-0-	-0-	
07		4464 X	4184	-0-	-280	-0-	4184 2		N	-0-	-0-	
08		4247 X	4092	-0-	-155	-0-	4092 2		N	-0-	-0-	
09		4110 X	3668	-0-	-442	-0-	3668 2		N	-0-	-0-	
10		4247 X	3570	-0-	-677	-0-	3570 2		N	-0-	-0-	
11		4080 X	3753	-0-	-327	-0-	3753 2		N	-0-	-0-	
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929												
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
06	90 X	13	-0-	-77	-0-	13	2		N	-0-			80
07	93 X	13	-0-	-80	-0-	13	2		N	-0-			80
08	93 X	19	-0-	-74	-0-	19	2		N	-0-			80
09	90 X	6	-0-	-84	-0-	5	2	1 9	N	1			81
10	14 X	1	-0-	-13	-0-	1	2		N	-0-			81
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			81

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095													
06	2160 X	1304	-0-	-856	-0-	1304	2		N	-0-			-0-
07	2232 X	1706	-0-	-526	-0-	1706	2		N	-0-			-0-
08	2232 X	1410	-0-	-822	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
09	1920 X	1237	-0-	-683	-0-	1237	2		N	-0-			-0-
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1146	-0-	-204	-0-	1146	2		N	-0-			-0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056													
06	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	5878	2	312 9	N	284	193 1		104
07	16040 X	16040	-0-	-0-	-0-	15955	2	85 9	N	77			181
08	10484 X	10484	-0-	-0-	-0-	10454	2	30 9	N	27	186 1	2 8	20
09	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6 9	N	5			25
10	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	6925	2	50 9	N	45			70
*11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7168	2	24 9	N	22			92

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726													
06	2580 N	1919	-0-	-661	-0-	1919	2		N	-0-			-0-
07	2387 N	1670	-0-	-717	-0-	1670	2		N	-0-			-0-
08	1891 N	1620	-0-	-271	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
09	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2		N	-0-			-0-
*11	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485													
06	20400 X	19719	-0-	-681	-0-	919	1	18800 2	N	-0-			-0-
07	21080 X	20115	-0-	-965	-0-	992	1	19123 2	N	-0-			-0-
08	20925 X	20131	-0-	-794	-0-	974	1	19157 2	N	-0-			-0-
09	20250 X	19703	-0-	-547	-0-	947	1	18756 2	N	-0-			-0-
10	20615 X	19318	-0-	-1297	-0-	925	1	18393 2	N	-0-			-0-
11	19710 X	19392	-0-	-318	-0-	960	1	18432 2	N	-0-			-0-

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413													
06	630 N	539	-0-	-91	-0-	538	2	1 9	N	1			111
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	551	2	28 9	N	25			136
08	651 N	513	-0-	-138	-0-	491	2	22 9	N	20			156
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	430	2	15 9	N	14			170
10	589 N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22 9	N	20			190
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	394	2	2 9	N	2	165 1		27

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150													
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			44
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
07		2697 N	2425	-0-	-272	-0-	2425 2		N	-0-		-0-
08		2573 N	2530	-0-	-43	-0-	2530 2		N	-0-		-0-
09		2490 N	2474	-0-	-16	-0-	2474 2		N	-0-		-0-
10		2418 N	2342	-0-	-76	-0-	2342 2		N	-0-		-0-
11		2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2289 2		N	-0-		-0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150												
06		1950 N	1383	-0-	-567	-0-	1244 2	139 9	N	126	175 1	200
07		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1409 2	166 9	N	151	177 1	174
08		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1592 2	162 9	N	147	176 1	145
09		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1261 2	121 9	N	110	183 1	72
10		1581 N	1244	-0-	-337	-0-	1113 2	131 9	N	119		191
11		1710 N	1359	-0-	-351	-0-	1210 2	149 9	N	135	179 1	147

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075												
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	118 2	1 9	N	1		105
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	54 2	14 9	N	13		118
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	46 2	8 9	N	7		125
09		120 N	68	-0-	-52	-0-	55 2	13 9	N	12		137
10		62 N	17	-0-	-45	-0-	4 2	13 9	N	12		149
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		149

JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520												
06		4440 X	4000	-0-	-440	-0-	3690 2	310 9	N	282	372 1	157
07		4588 X	3921	-0-	-667	-0-	3634 2	287 9	N	261	190 1	228
08		4588 X	3892	-0-	-696	-0-	3617 2	275 9	N	250	189 1	289
09		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3870 2	255 9	N	232	379 1	142
10		4154 X	3117	-0-	-1037	-0-	2886 2	231 9	N	210	184 1	168
11		3990 X	1912	-0-	-2078	-0-	1825 2	87 9	N	79		247

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326												
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		12
07		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-		12
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		12
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		12
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		12
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7950 X	6230	-0-	-1720	-0-	480	1	5583	2	N	152	188	1	95
						167	9							
07	7626 X	6140	-0-	-1486	-0-	496	1	5472	2	N	156	193	1	58
						172	9							
08	7533 X	5896	-0-	-1637	-0-	496	1	5239	2	N	146	2	8	202
						161	9							
09	6840 X	5653	-0-	-1187	-0-	480	1	5032	2	N	128	187	1	143
						141	9							
10	6758 X	5350	-0-	-1408	-0-	496	1	4699	2	N	141	171	1	113
						155	9							
11	6240 X	5231	-0-	-1009	-0-	480	1	4602	2	N	135	167	1	81
						149	9							
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
06	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-			102
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			102
08	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			102
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	2	5	100
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633														
06	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-	1	5	97
07	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			97
08	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1308	2	20	9	N	18			115
09	823 X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-			115
10	763 X	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			115
*11	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			115
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF.12757 - 18040														
06	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	450	1	12025	2	N	928	945	1	166
						1021	9							
07	15780 X	15780	-0-	-0-	-0-	465	1	14365	2	N	864	945	1	85
						950	9							
08	14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	465	1	13082	2	N	751	766	1	68
						826	9					2	8	
09	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	450	1	12310	2	N	769	772	1	65
						846	9							
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	465	1	3068	2	N	238	183	1	120
						262	9							
*11	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	450	1	16127	2	N	1737	1717	1	140
						1911	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11146 - 15552														
06	17430 X	16044	-0-	-1386	-0-	15773	2	271	9	N	246	178	1	183
07	17887 X	16481	-0-	-1406	-0-	16178	2	303	9	N	275	365	1	93
08	17360 X	15695	-0-	-1665	-0-	15435	2	260	9	N	236	177	1	150
09	16800 X	15222	-0-	-1578	-0-	14977	2	245	9	N	223	177	1	196
10	17019 X	16464	-0-	-555	-0-	16170	2	294	9	N	267	367	1	96
11	16050 X	15644	-0-	-406	-0-	15361	2	283	9	N	257	181	1	172

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5091	2	426	9	N	387	354	1	305
07	5778 X	5778	-0-	-0-	-0-	5456	2	322	9	N	293	353	1	245
08	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	5397	2	338	9	N	307	352	1	200
09	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	5936	2	495	9	N	450	358	1	292
10	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	9844	2	671	9	N	610	719	1	183
*11	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4421	2	495	9	N	450	518	1	115

LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
06	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-			43
*07	341 N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-	43	7	-0-
*08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
*10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473														
06	93600 X	81730	-0-	-11870	-0-	79245	2	2485	9	N	2259	2256	1	98
07	93310 X	82862	-0-	-10448	-0-	80376	2	2486	9	N	2260	2278	1	80
08	89652 X	80954	-0-	-8698	-0-	78480	2	2474	9	N	2249	2175	1	154
09	86310 X	76434	-0-	-9876	-0-	74103	2	2331	9	N	2119	2108	1	165
10	86831 X	70375	-0-	-16456	-0-	68237	2	2138	9	N	1944	2064	1	45
11	81720 X	2805	-0-	-78915	-0-	2721	2	84	9	N	76			121

GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550														
06	780 X	412	-0-	-368	-0-	412	2			N	-0-	2	5	28
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-			28
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			28
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			28
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			28
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			28

SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444														
06	210 N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			-0-

MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655														
06	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-			-0-
07	620 N	518	-0-	-102	-0-	518	2			N	-0-			-0-
08	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-

WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620														
06	923 X	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	2			90
07	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1635	2	61	9	N	55			145
08	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1409	2	50	9	N	45	4	8	186
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1608	2	58	9	N	53	189	1	50
10	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	1567	2	53	9	N	48			98
*11	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1468	2	46	9	N	42			140

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544												
MCMAHAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	284676	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	11215	PERF.10740	- 15512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	60330 X	52540	-0-	-7790	-0-	300	1	48542	2	N	3362	3190	1	328
						3698	9							
07	58094 X	54504	-0-	-3590	-0-	310	1	50506	2	N	3353	3450	1	231
						3688	9							
08	55738 X	53332	-0-	-2406	-0-	310	1	49476	2	N	3224	3312	1	134
						3546	9					9	8	
09	52590 X	50496	-0-	-2094	-0-	300	1	46877	2	N	3017	2863	1	285
						3319	9					3	8	
10	54498 X	50256	-0-	-4242	-0-	310	1	46581	2	N	3059	3062	1	282
						3365	9							
11	52740 X	45040	-0-	-7700	-0-	231	1	41611	2	N	2907	2975	1	214
						3198	9							

JONES, EUGENIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	286242	COMPL. DATE	03/24/1996	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10601	- 14838		
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-		-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-	
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-		-0-	
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2			N	-0-		-0-	

MCCULLOUGH-TERRY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286277	COMPL. DATE	06/17/1993	TOTAL DEPTH	10424	PERF.10576	- 13942		
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-		-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		-0-	
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-		-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-		-0-	
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-		-0-	

ROMMEL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	286854	COMPL. DATE	06/28/2018	TOTAL DEPTH	11874	PERF.11371	- 17470		
06	94290 X	76608	-0-	-17682	-0-	390	1	70544	2	N	5158	5129	1	175
						5674	9							
07	90954 X	75490	-0-	-15464	-0-	403	1	69572	2	N	5014	5048	1	141
						5515	9							
08	90489 X	72453	-0-	-18036	-0-	403	1	66683	2	N	4879	4536	1	473
						5367	9							
09	83670 X	67410	-0-	-16260	-0-	390	1	61862	2	N	4689	5023	1	136
						5158	9					3	8	
10	82429 X	66901	-0-	-15528	-0-	403	1	61447	2	N	4592	4265	1	463
						5051	9							
11	76620 X	63231	-0-	-13389	-0-	390	1	57939	2	N	4456	4442	1	477
						4902	9							

GARRETT, TERESA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286865	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8278	- 10203		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		58	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-		58	
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-		58	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-		58	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-		58	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		58	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	24150 X	20013	-0-	-4137	-0-	840	1	17968	2	N	1095	1059	1	197
						1205	9							
07	22227 X	19634	-0-	-2593	-0-	868	1	17621	2	N	1041	896	1	342
						1145	9							
08	21979 X	18570	-0-	-3409	-0-	868	1	16627	2	N	977	1071	1	248
						1075	9							
09	21270 X	16797	-0-	-4473	-0-	840	1	14915	2	N	947	1069	1	126
						1042	9							
10	21514 X	2238	-0-	-19276	-0-	868	1	1280	2	N	82			208
						90	9							
11	20010 X	17841	-0-	-2169	-0-	840	1	15985	2	N	924	905	1	227
						1016	9							

LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338														
06	32700 X	24473	-0-	-8227	-0-	1215	1	22136	2	N	1020	887	1	256
						1122	9							
07	33790 X	29007	-0-	-4783	-0-	1256	1	26410	2	N	1219	1260	1	215
						1341	9							
08	30969 X	27763	-0-	-3206	-0-	1254	1	25367	2	N	1038	1075	1	178
						1142	9							
09	26400 X	26037	-0-	-363	-0-	1215	1	23748	2	N	976	914	1	240
						1074	9							
10	29016 X	24916	-0-	-4100	-0-	1256	1	22694	2	N	878	927	1	191
						966	9							
11	28080 X	26498	-0-	-1582	-0-	1215	1	24103	2	N	1073	1037	1	227
						1180	9							

MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301														
06	62190 X	51886	-0-	-10304	-0-	227	1	47082	2	N	4161	4375	1	100
						4577	9							
07	64263 X	51782	-0-	-12481	-0-	234	1	47004	2	N	4131	3681	1	550
						4544	9							
08	64263 X	48429	-0-	-15834	-0-	259	1	43814	2	N	3960	4314	1	188
						4356	9					8	8	
09	57960 X	45955	-0-	-12005	-0-	368	1	41472	2	N	3741	3692	1	235
						4115	9					2	8	
10	57691 X	46682	-0-	-11009	-0-	380	1	42159	2	N	3766	3655	1	346
						4143	9							
11	51900 X	41725	-0-	-10175	-0-	237	1	37574	2	N	3558	3405	1	499
						3914	9							

MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
06	48120 X	38223	-0-	-9897	-0-	163	1	35251	2	N	2554	2442	1	388
						2809	9							
07	49724 X	40084	-0-	-9640	-0-	169	1	36947	2	N	2698	2801	1	285
						2968	9							
08	46655 X	39797	-0-	-6858	-0-	144	1	36786	2	N	2606	2773	1	112
						2867	9					6	8	
09	42660 X	34695	-0-	-7965	-0-	22	1	32256	2	N	2197	2092	1	216
						2417	9					1	8	
10	41416 X	34493	-0-	-6923	-0-	23	1	31786	2	N	2440	2329	1	327
						2684	9							
*11	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	15	1	35780	2	N	2725	2766	1	286
						2998	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	27960 X	21128	-0-	-6832	-0-	1216 1	18962 2	N	864	728 1		262	
						950 9							
07	26660 X	20620	-0-	-6040	-0-	1256 1	18469 2	N	814	891 1		185	
						895 9							
08	24707 X	19999	-0-	-4708	-0-	1256 1	17884 2	N	781	741 1		225	
						859 9							
09	22230 X	18800	-0-	-3430	-0-	1216 1	16799 2	N	714	734 1		205	
						785 9							
10	22816 X	18921	-0-	-3895	-0-	1256 1	16825 2	N	764	744 1		225	
						840 9							
11	21120 X	17580	-0-	-3540	-0-	1202 1	15593 2	N	714	726 1		213	
						785 9							
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909													
06	33360 X	23403	-0-	-9957	-0-	1216 1	21105 2	N	984	1096 1		216	
						1082 9							
07	31961 X	22936	-0-	-9025	-0-	1256 1	20629 2	N	955	1073 1		98	
						1051 9							
08	29512 X	21686	-0-	-7826	-0-	1256 1	19431 2	N	908	888 1		118	
						999 9							
09	26640 X	19860	-0-	-6780	-0-	1216 1	17735 2	N	826	735 1		209	
						909 9							
10	25606 X	19128	-0-	-6478	-0-	1256 1	16983 2	N	808	757 1		260	
						889 9							
11	23400 X	19166	-0-	-4234	-0-	1128 1	17193 2	N	768	930 1		98	
						845 9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039													
06	17520 X	14675	-0-	-2845	-0-	13357 2	1318 9	N	1198	1268 1		235	
07	18104 X	14738	-0-	-3366	-0-	13437 2	1301 9	N	1183	1132 1		286	
08	17763 X	12186	-0-	-5577	-0-	11093 2	1093 9	N	994	952 1		328	
09	16080 X	11433	-0-	-4647	-0-	10283 2	1150 9	N	1045	1139 1		234	
10	16461 X	9609	-0-	-6852	-0-	8605 2	1004 9	N	913	903 1		244	
11	14670 X	9107	-0-	-5563	-0-	8099 2	1008 9	N	916	923 1		237	
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974													
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-	69 6		-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1546		N	-0-			-0-	
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871													
06	50520 X	43216	-0-	-7304	-0-	36406 2	6810 9	N	6191	5814 1		605	
07	49879 X	43603	-0-	-6276	-0-	36757 2	6846 9	N	6224	6196 1		633	
08	48360 X	42525	-0-	-5835	-0-	35994 2	6531 9	N	5937	6154 1		416	
09	45000 X	40505	-0-	-4495	-0-	33986 2	6519 9	N	5926	5888 1		454	
10	45787 X	40256	-0-	-5531	-0-	34046 2	6210 9	N	5645	5733 1		366	
11	43230 X	38002	-0-	-5228	-0-	31959 2	6043 9	N	5494	5176 1		684	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06		69030 X	42755	-0-	-26275	-0-	38896 2	3859 9	N	3508	3407 1	221		
07		67239 X	41298	-0-	-25941	-0-	37511 2	3787 9	N	3443	3422 1	242		
08		57598 X	38205	-0-	-19393	-0-	34597 2	3608 9	N	3280	3435 1	87		
09		49860 X	34567	-0-	-15293	-0-	31193 2	3374 9	N	3067	3056 1	98		
10		47554 X	34443	-0-	-13111	-0-	31099 2	3344 9	N	3040	2888 1	250		
11		42750 X	31150	-0-	-11600	-0-	28052 2	3098 9	N	2816	2882 1	184		

FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
06		38070 X	31972	-0-	-6098	-0-	28398 2	3574 9	N	3249	3229 1	263		
07		39339 X	30432	-0-	-8907	-0-	26882 2	3550 9	N	3227	3201 1	289		
08		39339 X	28810	-0-	-10529	-0-	25532 2	3278 9	N	2980	2854 1	415		
09		37050 X	26782	-0-	-10268	-0-	23694 2	3088 9	N	2807	3020 1	202		
10		34937 X	26214	-0-	-8723	-0-	23137 2	3077 9	N	2797	2878 1	121		
11		31980 X	24263	-0-	-7717	-0-	21383 2	2880 9	N	2618	2336 1	403		

FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
06		20520 X	14862	-0-	-5658	-0-	14014 2	848 9	N	771	914 1	118		
07		21204 X	20764	-0-	-440	-0-	19576 2	1188 9	N	1080	949 1	249		
08		21531 X	21531	-0-	-0-	-0-	20291 2	1240 9	N	1127	1142 1	234		
09		20520 X	17974	-0-	-2546	-0-	16827 2	1147 9	N	1043	957 1	320		
10		21204 X	17911	-0-	-3293	-0-	16781 2	1130 9	N	1027	1072 1	275		
11		20520 X	15518	-0-	-5002	-0-	14607 2	911 9	N	828	944 1	159		

BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
06		0 W	49613	-0-	49613	3352060	41891 2	7722 9	N	7020	6997 1	718		
07		3403391 X	51331	-0-	-3352060	-0-	43647 2	7684 9	N	6985	7243 1	460		
08		49446 X	49446	-0-	-0-	-0-	42446 2	7000 9	N	6364	6678 1	146		
09		45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	39418 2	6241 9	N	5674	5332 1	488		
10		45046 X	45046	-0-	-0-	-0-	38724 2	6322 9	N	5747	5557 1	678		
*11		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	12710 2	1791 9	N	1628	2158 1	148		

MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
*06		106290 X	38183	-0-	-68107	-0-	34601 2	3582 9	N	3256	3418 1	204		
07		109833 X	35059	-0-	-74774	-0-	31914 2	3145 9	N	2859	2853 1	210		
08		109833 X	32063	-0-	-77770	-0-	29096 2	2967 9	N	2697	2699 1	208		
09		106290 X	28541	-0-	-77749	-0-	25825 2	2716 9	N	2469	2547 1	130		
10		109833 X	26834	-0-	-82999	-0-	24264 2	2570 9	N	2336	2173 1	293		
11		38190 X	24709	-0-	-13481	-0-	22304 2	2405 9	N	2186	2160 1	319		

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 04/22/2020 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A														
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		SHUT IN	142717	-0-	142717	142717	2623 1	128831 2	N	10210	10078 1	132		
							32 4	11231 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	0	93816	-0-	93816	774777	274	1	71365	2	N	20161	20073	1	850
04	0	82802	-0-	82802	857579	22177	9	63618	2	N	17199	17603	1	40
*05	932973 X	75394	-0-	-857579	-0-	265	1	58435	2	N	15168	14857	1	717
06	74850 X	66409	-0-	-8441	-0-	18919	9	51868	2	N	12978	13061	1	634
07	77345 X	63125	-0-	-14220	-0-	16685	9	49417	2	N	12213	12290	1	557
08	77345 X	58918	-0-	-18427	-0-	274	1	46589	2	N	10959	11116	1	12
09	74850 X	56671	-0-	-18179	-0-	12055	9	45112	2	N	10267	10071	1	3
10	77345 X	58100	-0-	-19245	-0-	265	1	47281	2	N	9586	9708	1	459
11	66420 X	52743	-0-	-13677	-0-	11294	9	43088	2	N	8536	8456	1	539
						10545	9							
						265	1							
						9390	9							
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 13464 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	126210	-0-	126210	126210	2239	1	111539	2	N	11277	11223	1	54
						27	4	12405	9					
MD AMERICA ENERGY, LLC 556481 MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	194					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	194					N	NO RPT			-0-
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635 DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
06	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2873	3	90	9	N	82			246
07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3342	3	119	9	N	108			354
08	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	2961	3	55	9	N	50			404
09	2400 N	1763	-0-	-637	-0-	1746	3	17	9	N	15	354	1	65
10	2480 X	707	-0-	-1773	-0-	696	3	11	9	N	10			75
11	2400 X	483	-0-	-1917	-0-	483	3			N	-0-			75
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			176
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			176
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			177
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2			179

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		//CONT.//		593635													
MEANS "B"		WELL #:		3H		RRCID -> 186109		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2400 X	1659	-0-	-741	-0-	1435	3	224	9	N	204	357	1		107	
07		1922 X	1442	-0-	-480	-0-	1405	3	37	9	N	34				141	
08		1612 X	1441	-0-	-171	-0-	1372	3	69	9	N	63				204	
09		1650 X	1365	-0-	-285	-0-	1275	3	90	9	N	82				286	
10		1705 X	1076	-0-	-629	-0-	1074	3	2	9	N	2	176	1		112	
11		1650 X	892	-0-	-758	-0-	892	3			N	-0-				112	

OGDEN RESOURCES CORPORATION		618970		BRUST UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 155760		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		ALTHAUS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150501		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553		
06		825 N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	779	2	N	-0-				102
07		800 N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	N	-0-				102
08		786 N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-				102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				102

PATRIOT		WELL #:		1 X		RRCID -> 211914		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942						
06		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-				-0-
07		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-				-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT				-0-

PROESE UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 286589		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383						
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	2	N	-0-				1
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-				1
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-				1
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
11		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT				1

PETROLEUM RESOURCE MANAGEMENT CO		660819		QUARRY OL		WELL #:		1H		RRCID -> 162967		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
POINTER EXPLORATION CO, LLC 668908												
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-		-0-
07		434 X	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROGENIES OPERATING LLC 681161												
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076												
*05		3100 N	5630	-0-	2530	2530	5513 2	117 9	N	106		219
*06		3000 N	2210	-0-	-790	1740	2145 2	65 9	N	59	173 1	105
*07		3100 N	2538	-0-	-562	1178	2483 2	55 9	N	50		155
*08		3054 N	1876	-0-	-1178	-0-	1831 2	45 9	N	41		196
*09		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1784 2	34 9	N	31		227
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		227
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		227

MCCLENDON WELL #: RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320												
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016												

NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86

MITCHELL, B.P. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 278539 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8723 - 8997												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065												
06		1020 N	3	-0-	-1017	-0-	3 2		N	-0-		98
07		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		98
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		98
*09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-		98
*10		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		98
*11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		98

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1740 X	1591	-0-	-149	-0-		1591	2			3
07		1395 N	1132	-0-	-263	-0-		934	2	198	9	6
08		1364 N	1275	-0-	-89	-0-		1275	2			6
*09		1590 N	1238	-0-	-352	-0-		1238	2			6
*10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2			6
*11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-		1312	2			6

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840												
06		1560 N	402	-0-	-1158	-0-		402	2			104
07		1519 N	100	-0-	-1419	-0-		100	2			104
08		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2			104
*09		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			104
*10		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			104
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2			104

CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057												
06		690 N	174	-0-	-516	-0-		174	2			45
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	2			45
08		496 N	137	-0-	-359	-0-		137	2			45
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-		424	2			45
10		186 N	153	-0-	-33	-0-		153	2			45
11		180 N	153	-0-	-27	-0-		153	2			45

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185												
06		390 N	72	-0-	-318	-0-		72	2			-0-
07		590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2			-0-
08		531 N	531	-0-	-0-	-0-		531	2			-0-
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2			-0-
10		589 N	41	-0-	-548	-0-		41	2			-0-
11		570 N	41	-0-	-529	-0-		41	2			-0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200												
06		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-		2301	2			87
07		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		1768	2			87
08		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-		1199	2			87
*09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-		1198	2			87
*10		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			87
*11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-		1514	2			87

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093												
06		1470 X	1251	-0-	-219	-0-		1251	2			-0-
07		1519 X	564	-0-	-955	-0-		564	2			-0-
08		1519 X	622	-0-	-897	-0-		622	2			-0-
*09		1797 X	1797	-0-	-0-	-0-		1797	2			-0-
10		1302 X	988	-0-	-314	-0-		988	2			-0-
*11		988 N	988	-0-	-0-	-0-		988	2			-0-

MATIS, J. WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970												
06		819 N	819	-0-	-0-	-0-		819	2			98
07		899 N	650	-0-	-249	-0-		650	2			98
08		765 N	765	-0-	-0-	-0-		699	2	66	9	6
*09		810 N	143	-0-	-667	-0-		143	2			6
10		651 N	596	-0-	-55	-0-		596	2			6
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-		596	2			6

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
R & S ENERGY, INC.				687485								
O.D.C.		WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881	- 11491				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018												
RAMTEX ENERGY LLC ZAPALAC, MORRIS F.				690225	WELL #:	1H	RRCID -> 162545	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 17445	PERF.12509	- 17445	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
ORSAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 163559	COMPL. DATE 04/29/1997	TOTAL DEPTH 17561	PERF.12888	- 17655		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
CANIK UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 164837	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13082	- 17985		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2018 - PLUGGED 12/21/18												
BLAIR OL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 166348	COMPL. DATE 11/14/2018	TOTAL DEPTH 13683	PERF. 8716	- 8950		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
SUPAK UNIT				WELL #:	10L	RRCID -> 167171	COMPL. DATE 11/28/1997	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1353	- 17497		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE		
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225								
KONVICKA		WELL #:		10L	RRCID ->	169882	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	14211	PERF.13715	- 18704
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1080 N	838	-0-	-242	-0-	46 1	772 2	N	18			83
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	20 9						
08	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	84 1	1257 2	N	32			115
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	35 9						
10	1116 N	742	-0-	-374	-0-	65 1	959 2	N	20			135
11	1020 N	705	-0-	-315	-0-	22 9	955 2	N	17			152
						69 1	678 2	N	17			169
						19 9	647 2	N	13			182
						45 1						
						19 9						
						44 1						
						14 9						

WECHETA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	172478	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	13709	PERF.13163	- 18497
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11645	- 14699
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	27 1	711 2	N	5			45
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	6 9						
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	30 1	768 2	N	-0-			45
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	36 1	949 2	N	5			50
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	6 9						
*11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32 1	839 2	N	20			70
						22 9						
						30 1	948 2	N	20			90
						22 9						
						26 1	887 2	N	20			110
						22 9						

SUPER T		WELL #:		1H	RRCID ->	285290	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	13651	PERF.13690	- 19514
06	64380 X	51074	-0-	-13306	-0-	5208 1	43471 2	N	2177	2683	1	423
07	64976 X	48480	-0-	-16496	-0-	2395 9						
08	61659 X	47056	-0-	-14603	-0-	4421 1	41798 2	N	2055	2275	1	203
09	53310 X	42414	-0-	-10896	-0-	2261 9						
10	55087 X	38130	-0-	-16957	-0-	4475 1	40434 2	N	1952	1905	1	250
11	51060 X	31351	-0-	-19709	-0-	2147 9						
						3995 1	36394 2	N	1841	1801	1	290
						2025 9						
						2800 1	33563 2	N	1606	1498	1	398
						1767 9						
						2559 1	27419 2	N	1248	1530	1	116
						1373 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.//		690225											
TANGO		WELL #:		1H	RRCID ->	285821	COMPL. DATE	11/03/2018	TOTAL DEPTH	13864	PERF.13927	- 20018			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		70830 X	59739	-0-	-11091	-0-	6069	1	50396	2	N	2976	3421	1	295
							3274	9							
07		73191 X	55390	-0-	-17801	-0-	47291	1	5178	2	N	2655	2685	1	265
							2921	9							
08		67146 X	51879	-0-	-15267	-0-	4971	1	44068	2	N	2582	2478	1	369
							2840	9							
09		64980 X	44327	-0-	-20653	-0-	4286	1	37592	2	N	2226	2300	1	295
							2449	9							
10		63085 X	18041	-0-	-45044	-0-	1339	1	15891	2	N	737	758	1	274
							811	9							
11		59730 X	47382	-0-	-12348	-0-	3924	1	41261	2	N	1997	2083	1	188
							2197	9							
COBRA				WELL #:		1H	RRCID ->	286524	COMPL. DATE	01/12/2019	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13350	- 19445	
06		71160 X	53249	-0-	-17911	-0-	5468	1	45729	2	N	1865	2572	1	198
							2052	9							
07		69285 X	50878	-0-	-18407	-0-	4708	1	44025	2	N	1950	1906	1	242
							2145	9							
08		65317 X	48610	-0-	-16707	-0-	4680	1	41950	2	N	1800	1721	1	321
							1980	9							
09		60390 X	46322	-0-	-14068	-0-	4467	1	39944	2	N	1737	1595	1	463
							1911	9							
10		58311 X	41577	-0-	-16734	-0-	3083	1	36824	2	N	1518	1734	1	247
							1670	9							
11		53250 X	37264	-0-	-15986	-0-	3062	1	32598	2	N	1458	1527	1	178
							1604	9							
RAMBO				WELL #:		1H	RRCID ->	287775	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13346	PERF.14225	- 19445	
06		95370 X	60136	-0-	-35234	-0-	5420	1	52553	2	Y	1966	2232	1	64
							2163	9							
07		89187 X	59531	-0-	-29656	-0-	4752	1	52592	2	Y	1988	1873	1	179
							2187	9							
08		83793 X	54978	-0-	-28815	-0-	4755	1	48110	2	Y	1921	1719	1	381
							2113	9							
09	DLQ	G-10	49281	-0-	49281	49281	3699	1	43612	2	Y	1791	1752	1	420
							1970	9							
10	DLQ	G-10	48234	-0-	48234	97515	3023	1	43298	2	Y	1739	1935	1	224
							1913	9							
11	DLQ	G-10	31630	-0-	31630	129145	2343	1	28060	2	Y	1115	1168	1	171
							1227	9							
RAMBO				WELL #:		2H	RRCID ->	287778	COMPL. DATE	05/06/2019	TOTAL DEPTH	13764	PERF.13926	- 19321	
06		144420 X	105776	-0-	-38644	-0-	10601	1	93235	2	Y	1764	1999	1	67
							1940	9							
07		142879 X	109960	-0-	-32919	-0-	9895	1	98075	2	Y	1809	1495	1	381
							1990	9							
08		137423 X	101776	-0-	-35647	-0-	9391	1	90088	2	Y	2088	2043	1	426
							2297	9							
09	DLQ	G-10	91061	-0-	91061	91061	7930	1	81020	2	Y	1919	1964	1	381
							2111	9							
10	DLQ	G-10	84584	-0-	84584	175645	6131	1	76712	2	Y	1583	1802	1	162
							1741	9							
11	DLQ	G-10	66674	-0-	66674	242319	5326	1	59881	2	Y	1334	1152	1	344
							1467	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225										
LINCOLN		WELL #:		1H	RRCID -> 289097	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 13393	PERF.14329	- 19788			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	410160 X	161119	-0-	-249041	-0-	17835 1 6109 9	137175 2	N	5554	5890 1		283
07	259408 X	151727	-0-	-107681	-0-	15022 1 5564 9	131141 2	N	5058	5207 1		134
08	215388 X	140755	-0-	-74633	-0-	14085 1 5655 9	121015 2	N	5141	4861 1		414
09	193470 X	122233	-0-	-71237	-0-	12084 1 5034 9	105115 2	N	4576	4889 1		101
10	182218 X	55182	-0-	-127036	-0-	3532 1 2341 9	49309 2	N	2128	2184 1		45
11	161130 X	56028	-0-	-105102	-0-	4744 1 2713 9	48571 2	N	2466	2105 1		406

HAWK		WELL #:		1H	RRCID -> 289103	COMPL. DATE 11/03/2019	TOTAL DEPTH 13885	PERF.14703	- 20913			
06	313020 X	149361	-0-	-163659	-0-	16145 1 3966 9	129250 2	N	3605	4209 1		190
07	226176 X	142922	-0-	-83254	-0-	14032 1 3560 9	125330 2	N	3236	3353 1		73
08	199423 X	133097	-0-	-66326	-0-	13289 1 3620 9	116188 2	N	3291	3028 1		336
09	179640 X	116606	-0-	-63034	-0-	11651 1 3139 9	101816 2	N	2854	3047 1		143
10	171616 X	114260	-0-	-57356	-0-	8186 1 3106 9	102968 2	N	2824	2732 1		235
11	149370 X	91428	-0-	-57942	-0-	7708 1 3031 9	80689 2	N	2755	2674 1		316

KOCIAN OL		WELL #:		2H	RRCID -> 289475	COMPL. DATE 06/01/2019	TOTAL DEPTH 13492	PERF.13548	- 18428			
06	228570 X	114764	-0-	-113806	-0-	6839 1 8675 9	99250 2	N	7886	9216 1		370
07	236189 X	98490	-0-	-137699	-0-	6191 1 7465 9	84834 2	N	6786	7097 1		59
08	236189 X	78013	-0-	-158176	-0-	6711 1 6189 9	65113 2	N	5626	5607 1		78
09	228570 X	80843	-0-	-147727	-0-	6957 1 5977 9	67909 2	N	5434	5467 1		45
10	236189 X	77949	-0-	-158240	-0-	3495 1 5844 9	68610 2	N	5313	5061 1		297
11	228570 X	62682	-0-	-165888	-0-	4032 1 4352 9	54298 2	N	3956	4217 1		36

DREDD		WELL #:		1H	RRCID -> 289635	COMPL. DATE 11/20/2019	TOTAL DEPTH 13115	PERF.13611	- 18311			
06	202680 X	112462	-0-	-90218	-0-	6748 1 8822 9	96892 2	N	8020	9828 1		451
07	209436 X	106340	-0-	-103096	-0-	6830 1 8990 9	90520 2	N	8173	8394 1		230
08	209436 X	94395	-0-	-115041	-0-	8267 1 8011 9	78117 2	N	7283	7325 1		188
09	202680 X	79430	-0-	-123250	-0-	6904 1 6953 9	65573 2	N	6321	6456 1		53
10	209436 X	78535	-0-	-130901	-0-	3503 1 7132 9	67900 2	N	6484	6078 1		459
11	202680 X	67129	-0-	-135551	-0-	4320 1 5504 9	57305 2	N	5004	5158 1		305

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
SMITH, A. UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	157910	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	16342	PERF.	13617 - 16342
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 2		N	-0-		54	
07		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2		N	-0-		54	
08		1829 N	1347	-0-	-482	-0-	1347 2		N	-0-		54	
09		1770 N	1349	-0-	-421	-0-	1349 2		N	-0-		54	
10		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904 2		N	-0-		54	
*11		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2		N	-0-		54	

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC				748153									
DUTY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	14800 - 15100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SHIDLER, MARK L., INC.				776590									
MCCULLOUGH				WELL #:	1H	RRCID ->	282737	COMPL. DATE	08/07/1993	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10953 - 11046
06	330 N	312	-0-	-18	-0-	-0-	1 1	311 2	N	-0-		-0-	
07	527 N	290	-0-	-237	-0-	-0-	1 1	289 2	N	-0-		-0-	
08	372 N	299	-0-	-73	-0-	-0-	1 1	298 2	N	-0-		-0-	
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-	1 1	298 2	N	-0-		-0-	
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	-0-	1 1	269 2	N	-0-		-0-	
11	300 N	268	-0-	-32	-0-	-0-	1 1	267 2	N	-0-		-0-	

SHIELD PETROLEUM				777007									
J. W. V. OL				WELL #:		RRCID ->	162301	COMPL. DATE	09/21/1996	TOTAL DEPTH	12512	PERF.	12093 - 15700
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
PLUGGED AND ABANDONED													03/29/2000

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872									
LIGHTSEY, G. W.				WELL #:	1	RRCID ->	169697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11741	PERF.	8974 - 11741
06	3270 X	2888	-0-	-382	-0-	-0-	2343 2	545 9	N	495	766 1	1 8	205
07	4681 X	3665	-0-	-1016	-0-	-0-	2783 2	882 9	N	802	756 1	1 8	250
08	4681 X	2808	-0-	-1873	-0-	-0-	2244 2	564 9	N	513	570 1	1 8	192
09	4530 X	2913	-0-	-1617	-0-	-0-	2397 2	516 9	N	469	383 1		278
10	4216 X	2703	-0-	-1513	-0-	-0-	2054 2	649 9	N	590	569 1		299
11	3540 X	2443	-0-	-1097	-0-	-0-	1812 2	631 9	N	574	573 1	1 8	299

SOUTHWEST RESOURCES, INC.				806471									
WARMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	146860	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	14485	PERF.	12068 - 10581
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188												
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						37
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2004												

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557												
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729												
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2899	2	6	9	N	202
07	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	202
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2925	2	22	9	N	222
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	222
10	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2753	2	3	9	N	225
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	225

SHULA UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686												
06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5710	2	25	9	N	195
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6567	2	45	9	N	58
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7046	2	43	9	N	97
09	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6124	2	53	9	N	145
10	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6301	2	69	9	N	208
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5878	2	22	9	N	228

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344												
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979												
06	54630	X	-0-	-0-	-54630	-0-					N	266
07	63119	X	63119	-0-	-0-	-0-	2529	1	59519	2	N	-0-
							1071	9				
08	56451	X	54833	-0-	-1618	-0-	3365	1	50615	2	N	243
							853	9				
09	54630	X	51341	-0-	-3289	-0-	2616	1	48054	2	N	321
							671	9				
10	56451	X	53899	-0-	-2552	-0-	5065	1	48054	2	N	310
							780	9				
11	54630	X	48311	-0-	-6319	-0-	2064	1	45467	2	N	310
							780	9				

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548												
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693												
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	39
07	899	N	539	-0-	-360	-0-	539	2			N	39
08	868	N	574	-0-	-294	-0-	574	2			N	39
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	39
10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	39
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	39

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE				
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765								
MIKESKA				WELL #: 1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		N	-0-			243
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 3		N	-0-			243
08	155 N	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-			243
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			243
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-			243
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			243

TRIVISTA OPERATING LLC				871169								
MCELROY				WELL #: 1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334			
06	1991 N	454	-0-	-1537	-0-	454 2		Y	-0-			-0-
07	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 2		Y	-0-			-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2		Y	-0-			-0-
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		Y	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		Y	-0-			-0-
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		Y	-0-			-0-

U. S. OPERATING, INC.				875431								
TISH				WELL #: 2	RRCID -> 075992	COMPL. DATE 03/03/1978	TOTAL DEPTH 9004	PERF. 8605	- 8786			
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-			23
07	465 N	454	-0-	-11	-0-	452 2	2 9	N	2			25
08	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			25
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	445 2	6 9	N	5			30
10	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 2		N	-0-			30
*11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	456 2	1 9	N	1			31

JAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 082185	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 8747	PERF. 8459	- 8718			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUTHIE				WELL #: 1	RRCID -> 082260	COMPL. DATE 04/26/1979	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 8960	- 9129			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAXYE				WELL #: 2	RRCID -> 083135	COMPL. DATE 05/14/1979	TOTAL DEPTH 8428	PERF. 8276	- 8428			
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			-0-
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-
09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-			-0-
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
*11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
U. S. OPERATING, INC.		//CONT.// 875431									
DONNA		WELL #: 1		RRCID -> 090409		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		2
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-		2
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-		2
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-		2
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-		2
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-		2

GERDES		WELL #: 1		RRCID -> 128600		COMPL. DATE 11/22/1978		TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423			
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1074	2	30 9	N	27	56
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1125	2	25 9	N	23	79
08	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1108	2	28 9	N	25	104
09	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	1043	2	25 9	N	23	126
10	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	1085	2	24 9	N	22	148
11	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1077	2	25 9	N	23 161 1	10

SHARON		WELL #: 1RH		RRCID -> 154704		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978			
06	540 N	532	-0-	-8	-0-	532	2		N	-0-	34
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-	34
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	34
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-	34
10	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2		N	-0-	34
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-	34

PETERSON, NANCY		WELL #: 2		RRCID -> 165932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 01		RRCID -> 226539		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		91
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		877921		WELL #: 1		RRCID -> 229729		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE								
UNITEX OIL & GAS, L.L.C.		//CONT.// 877921														
MARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 235076		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	5339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5115 X	4160	-0-	-955	-0-	-0-	113	1	4047	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	-0-	129	1	4073	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5520 X	3940	-0-	-1580	-0-	-0-	127	1	3813	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5704 X	5635	-0-	-69	-0-	-0-	157	1	5478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	5442	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MARLIN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 246228		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000								
06	3720 X	1347	-0-	-2373	-0-	-0-	42	1	1305	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3844 X	512	-0-	-3332	-0-	-0-	14	1	498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	-0-	84	1	2642	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2400 X	1637	-0-	-763	-0-	-0-	53	1	1584	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	2397	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WALKOVIK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256702		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809								
06	2100 X	1953	-0-	-147	-0-	-0-	1953	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	-0-	1942	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2077 X	1377	-0-	-700	-0-	-0-	1377	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2010 X	1830	-0-	-180	-0-	-0-	1830	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2077 X	2036	-0-	-41	-0-	-0-	2036	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

APOLONIA		WELL #: 2		RRCID -> 256972		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750								
06	2040 X	1896	-0-	-144	-0-	-0-	1896	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2015 X	1886	-0-	-129	-0-	-0-	1886	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	1337	-0-	-678	-0-	-0-	1337	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1950 X	1777	-0-	-173	-0-	-0-	1777	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2015 X	1976	-0-	-39	-0-	-0-	1976	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WRANGLER		WELL #: 2		RRCID -> 261187		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187								
06	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1119	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1246	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	-0-	39	1	1162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	1213	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	-0-	41	1	1158	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		WELL #: 2H		RRCID -> 148090		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135								
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53
07	124 N	24	-0-	-100	-0-	-0-	24	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566								
VILAS-MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	148290	COMPL. DATE	01/24/1996	TOTAL DEPTH	15870	PERF.12585 - 15166	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	1740 X	1037	-0-	-703	-0-	1037	3		N	-0-		-0-
07	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	1679	3		N	-0-		-0-
08	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3		N	-0-		-0-
09	1740 X	839	-0-	-901	-0-	839	3		N	-0-		-0-
10	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3		N	-0-		-0-
11	1740 N	46	-0-	-1694	-0-	46	3		N	-0-		-0-

WALKER, M. P.		WELL #:		3H	RRCID ->	149172	COMPL. DATE	03/19/1994	TOTAL DEPTH	15111	PERF.11165 - 15111	
06	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-		77
07	310 N	54	-0-	-256	-0-	54	3		N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-		77
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-		77
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-		77

KANKEL		WELL #:		1RE	RRCID ->	154484	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12631 - 16950	
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-		144
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-		144
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		N	-0-		144
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-		144
10	279 N	116	-0-	-163	-0-	116	3		N	-0-		144
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	3		N	-0-		144

VILAS		WELL #:		1	RRCID ->	155274	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	15174	PERF.12023 - 15174	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		55

MOORE, JESSE		WELL #:		11H	RRCID ->	155376	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	15020	PERF.11388 - 15280	
06	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3		N	-0-		204
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-		204
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-		204
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-		204
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-		204
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-		204

MOORE ESTATE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	157261	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	16006	PERF.11955 - 16006	
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		98
07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-		98
08	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3		N	-0-		98
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-		98
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3		N	-0-		98
*11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-		98

SCHULTE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	157450	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	15895	PERF.11908 - 15895	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-		62
07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3		N	-0-		62
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-		62
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-		62
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-		62
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487	3		N	-0-		62

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	390 N	119	-0-	-271	-0-	119	3			N	-0-				77
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-				77
08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-				77
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				77
10	713 N	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1		1	8	77
11	690 N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-				77

HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

06	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-				169
07	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-				169
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-				169
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-				169
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-				169
*11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-				169

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

06	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				137
07	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-				137
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-				137
09	990 N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-				137
10	1116 N	890	-0-	-226	-0-	890	3			N	-0-				137
*11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-				137

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				179
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				179
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				179
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	944	3	33	9	N	30				209
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	332	3	25	9	N	23				232
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	232	3	6	9	N	5				237

WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-				157
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-				157
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-				157
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-				157
10	434 N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-				157
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-				157

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				137
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				137
08	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-				137
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-				137
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-				137
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	1219	3			N	-0-				137

GDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)			//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566											
WILKINS "A"			WELL #:		4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	15450	PERF.11268 - 15927				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9729 - 13473				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			28

VERDUN CASHION UNIT A			WELL #:		1H	RRCID ->	286071	COMPL. DATE	06/18/2018	TOTAL DEPTH	10363	PERF.11355 - 21057				
06		34200 X	14081	-0-	-20119	-0-	13230	3	851	9	N	774	544	1		341
07		33666 X	694	-0-	-32972	-0-	674	3	20	9	N	18				359
08		18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-				359
09		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	6805	3	820	9	N	745	389	1		715
10		14539 X	4727	-0-	-9812	-0-	4435	3	292	9	N	265				980
*11		34079 X	34079	-0-	-0-	-0-	32252	3	1827	9	N	1661	1918	1		723

BELLEAU WOOD			WELL #:		1H	RRCID ->	288823	COMPL. DATE	08/30/2019	TOTAL DEPTH	14383	PERF.14230 - 22001				
06		310170 X	269317	-0-	-40853	-0-	269316	3	1	9	N	1				20
07		316789 X	241038	-0-	-75751	-0-	241038	3			N	-0-				20
08		304017 X	202990	-0-	-101027	-0-	202990	3			N	-0-				20
09		269310 X	188188	-0-	-81122	-0-	188167	3	21	9	N	19				39
10		278287 X	176005	-0-	-102282	-0-	176005	3			N	-0-				39
11		269310 X	166908	-0-	-102402	-0-	166908	3			N	-0-				39

SOMME			WELL #:		1H	RRCID ->	289105	COMPL. DATE	08/26/2018	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13312 - 21376				
06		290940 X	17801	-0-	-273139	-0-	104	1	17697	3	N	-0-				55
07		187953 X	198	-0-	-187755	-0-	3	1	193	3	N	2				57
08		155899 X	1242	-0-	-154657	-0-	5	1	1235	3	N	2				59
09		17790 X	-0-	-0-	-17790	-0-	2	9			N	-0-				59
10		18383 X	11239	-0-	-7144	-0-	65	1	10860	3	N	285				344
*11		31311 X	31311	-0-	-0-	-0-	314	9	30921	3	N	175	326	1		193

SAINT-MIHIEL			WELL #:		1H	RRCID ->	289148	COMPL. DATE	08/04/2019	TOTAL DEPTH	14302	PERF.14115 - 21880				
06		318540 X	274670	-0-	-43870	-0-	274670	3			N	-0-				17
07		231608 X	231608	-0-	-0-	-0-	231608	3			N	-0-				17
08		329158 X	195637	-0-	-133521	-0-	195637	3			N	-0-				17
09		318540 X	194720	-0-	-123820	-0-	194698	3	22	9	N	20				37
10		322245 X	195519	-0-	-126726	-0-	195519	3			N	-0-				37
11		274680 X	175735	-0-	-98945	-0-	175735	3			N	-0-				37

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624												
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (I) STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	720 N	529	-0-	-191	-0-	499	2	30	9	N	27	225
07	744 N	481	-0-	-263	-0-	474	2	7	9	N	6	231
08	496 N	410	-0-	-86	-0-	404	2	6	9	N	5	49
09	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-	49
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-	49
*11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7	55

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087												
06	790 N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	N	7	23
07	744 N	592	-0-	-152	-0-	582	2	10	9	N	9	32
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	706	2	8	9	N	7	39
09	720 N	600	-0-	-120	-0-	592	2	8	9	N	7	46
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	N	9	55
11	690 N	687	-0-	-3	-0-	683	2	4	9	N	4	59

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183												
06	1260 N	1109	-0-	-151	-0-	1091	2	18	9	N	16	50
07	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1348	2	19	9	N	17	66
08	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1255	2	20	9	N	18	84
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1486	2	23	9	N	21	105
10	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1304	2	23	9	N	21	125
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	N	18	143

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213												
06	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	988	2	12	9	N	11	27
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1028	2	18	9	N	16	43
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1014	2	15	9	N	14	57
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	989	2	31	9	N	28	84
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1011	2	55	9	N	50	134
*11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	971	2	8	9	N	7	141

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508												
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1428	2	43	9	N	39	134
07	2139 N	1685	-0-	-454	-0-	1639	2	46	9	N	42	175
08	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	1437	2	41	9	N	37	209
09	1470 N	1398	-0-	-72	-0-	1358	2	40	9	N	36	59
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	1426	2	39	9	N	35	93
11	1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1378	2	46	9	N	42	134

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF. 11668 - 14540												
06	4230 X	3717	-0-	-513	-0-	3663	2	54	9	N	49	146
07	4371 X	3261	-0-	-1110	-0-	3210	2	51	9	N	46	187
08	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3990	2	40	9	N	36	223
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3808	2	46	9	N	42	262
10	3844 X	3753	-0-	-91	-0-	3711	2	42	9	N	38	296
*11	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4279	2	50	9	N	45	148

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865												
06	810 N	761	-0-	-49	-0-	722	2	39	9	N	35	18
07	806 N	763	-0-	-43	-0-	716	2	47	9	N	43	61
08	806 N	741	-0-	-65	-0-	688	2	53	9	N	48	109
09	750 N	731	-0-	-19	-0-	684	2	47	9	N	43	152
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	716	2	59	9	N	54	20
*11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	684	2	48	9	N	44	64

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
WCS OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 902624													
SEALY		WELL #:		1RE	RRCID ->	234653	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12232	PERF.11443	-	15050		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	2	33	9	N	30	1	8	67
07	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2060	2	32	9	N	29	4	8	92
08	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2117	2	32	9	N	29	1	8	120
09	2340	N	2079	-0-	-261	-0-	2055	2	24	9	N	22	2	8	140
10	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1941	2	25	9	N	23	2	8	161
11	2070	N	1896	-0-	-174	-0-	1874	2	22	9	N	20			181

LYCO		WELL #:		1H	RRCID ->	243800	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	11824	PERF.11300	-	14075		
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1350	2	26	9	N	24	3	8	118
07	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1065	2	11	9	N	10	1	8	127
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	983	2	21	9	N	19	3	8	143
09	1290	N	1015	-0-	-275	-0-	1013	2	2	9	N	2			145
10	1085	N	892	-0-	-193	-0-	883	2	9	9	N	8	1	8	152
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8	1	8	159

PRISON FARM		WELL #:		1H	RRCID ->	258144	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	14550	PERF. 9803	-	14550		
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1395	2	235	9	N	214	177	1	225
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1557	2	222	9	N	202	175	1	252
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1665	2	224	9	N	204	380	1	76
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1185	2	208	9	N	189	180	1	85
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1078	2	194	9	N	176	183	1	77
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1634	2	198	9	N	180	188	1	68

WEISER		WELL #:		1	RRCID ->	274403	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7228	-	9962		
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-			23
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			23
08	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-			23
09	660	N	254	-0-	-406	-0-	240	2	14	9	N	13			36
10	682	N	204	-0-	-478	-0-	198	2	6	9	N	5			41
11	570	N	246	-0-	-324	-0-	246	2			N	-0-			41

NEINAST		WELL #:		1RE	RRCID ->	276548	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL DEPTH	10705	PERF.10815	-	15980		
06	900	N	877	-0-	-23	-0-	842	2	35	9	N	32	5	8	82
07	930	N	810	-0-	-120	-0-	777	2	33	9	N	30	3	8	109
08	837	N	674	-0-	-163	-0-	648	2	26	9	N	24	6	8	127
09	870	N	633	-0-	-237	-0-	620	2	13	9	N	12	2	8	137
10	806	N	691	-0-	-115	-0-	663	2	28	9	N	25	3	8	159
11	660	N	453	-0-	-207	-0-	431	2	22	9	N	20	2	8	177

HARRELL-COLVIN UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	285285	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 9002	-	9687		
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-			32
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-			32
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-			32
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-			32
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			32
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE		
WESTPARK PETROLEUM, INC.				912934						
CG & HD		WELL #:		1	RRCID ->	122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION				913020		CAPACITY		CNTY: LEE		
PETERS, ALTON				913020						
		WELL #:		1	RRCID ->	233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019 - PLUGGED 04/16/19										

YOUNG, JOHN H., INC.				948460		CAPACITY		CNTY: LEE		
BARON				948460						
		WELL #:		1	RRCID ->	121024	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALLEY						CAPACITY		CNTY: LEE		
		WELL #:		1	RRCID ->	259669	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		169

GILBERT WOODS (9490)				34807 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
ADS OPERATING, INC.				000222						
APPELT PROPERTIES		WELL #:		1	RRCID ->	140297	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F)		34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC		883803										
CROSS MEDIA		WELL #:	1	RRCID ->	175740	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8715 - 8746	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39

GILLOCK (COAST)		34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907										
DAMIANI, JULES		WELL #:		RRCID ->	006382	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8616 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1998												

GILLOCK, SOUTH		34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359										
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	006398	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8755 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	006399	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	7914	PERF.	7893 - 8783	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	006400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8741 - 8753	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:	21	RRCID ->	006401	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8695 - 8725	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	006402	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8126 - 8166	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	006406	COMPL. DATE	10/23/1984	TOTAL DEPTH	8879	PERF. 8330 - 8346	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID ->	006407	COMPL. DATE	06/01/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8496 - 8532	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	006408	COMPL. DATE	03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732 - 8757	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	006409	COMPL. DATE	10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976 - 9005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	006412	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502 - 8538	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	006413	COMPL. DATE	09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398 - 8404	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON					
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359								
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	040282	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8414 - 8420
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	CODE	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	9120 - 9148
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	8726 - 8728
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF.	8898 - 8932
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF.	8964 - 9006
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF.	9080 - 9086
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8898 - 9018
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
 GULF COAST WATER AUTHORITY WELL #: 1 RRCID -> 276360 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7400 - 7416

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020

PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359
 SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			60
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			95
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			95

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GLASSCOCK (FRIO 2600)		35231 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
FROSTWOOD ENERGY, LLC		288391								
TURNER-PLUMMER		WELL #:	2	RRCID ->	271289	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	5588	PERF. 5150 - 7732
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8700)		35231 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	3	RRCID ->	131891	COMPL. DATE	06/13/2003	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8392 - 8678
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)		35231 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:	1	RRCID ->	152648	COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	11018	PERF. 8898 - 8904
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,100)		35231 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
CABALLO		WELL #:	1	RRCID ->	285866	COMPL. DATE	08/03/2018	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9106 - 9111
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)		35231 581		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GLASSCOCK, C.G.		WELL #:	3	RRCID ->	108023	COMPL. DATE	09/30/1983	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 9232 - 9246
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)		35231 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GLASSCOCK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 047834		COMPL. DATE 12/24/1969		TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			216

GLASSCOCK RANCH		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				251

GLASSCOCK (WILCOX 10630)		35231 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GLASSCOCK, C. G.		WELL #: 5		RRCID -> 150510		COMPL. DATE 07/15/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		35231 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
HOEGEMEYER A		WELL #: 1		RRCID -> 279573		COMPL. DATE 08/22/2017		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570			
06	24660 X	24476	-0-	-184	-0-	307 1	23610 2	N	508	1053 1	981
						559 9					
07	25482 X	23546	-0-	-1936	-0-	298 1	22697 2	N	501		1482
						551 9					
08	25482 X	22969	-0-	-2513	-0-	288 1	21885 2	N	724	1925 1	281
						796 9					
09	24480 X	11890	-0-	-12590	-0-	156 1	11456 2	N	253	180 1	354
						278 9					
10	25296 X	NO RPT	-0-	-25296	-0-			N	NO RPT		354
11	24480 X	NO RPT	-0-	-24480	-0-			N	NO RPT		354

PETRODOME OPERATING, LLC		660286		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 279190		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938			
06	21690 X	8793	-0-	-12897	-0-	8498 3	295 9	N	268		841
07	17236 X	-0-	-0-	-17236	-0-			N	-0-		841
08	16337 X	9036	-0-	-7301	-0-	8830 3	206 9	N	187	936 1	92
09	15090 X	14350	-0-	-740	-0-	13836 3	514 9	N	467	559 1	-0-
*10	16783 X	16783	-0-	-0-	-0-	15955 3	828 9	N	753	753 1	-0-
11	8790 X	NO RPT	-0-	-8790	-0-			N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)		//CONT.//		35231 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815								
CANNON		WELL #:		1	RRCID ->	271318	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.12008 - 12038	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		50220 X	31105	-0-	-19115	-0-	30130 3	975 9	N	886	7 8	2362
07		50747 X	34277	-0-	-16470	-0-	33116 3	1161 9	N	1055	1408 1	2009
08		41974 X	41853	-0-	-121	-0-	40448 3	1405 9	N	1277	2133 1	1153
09		34537 X	34537	-0-	-0-	-0-	33309 3	1228 9	N	1116	1406 1	863
10		34286 X	31019	-0-	-3267	-0-	29864 3	1155 9	N	1050	1072 1	841
11		40500 X	28868	-0-	-11632	-0-	27794 3	1074 9	N	976	870 1	947

GLASSCOCK (WILCOX 11,600)		//CONT.//		35231 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	283555	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	12226	PERF.11982 - 11992	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		324
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		324
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		324
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/31/2019												

PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.//		660286	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO			
MCDOWELL												
		WELL #:		1	RRCID ->	278629	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13040	PERF.11656 - 11682	
06		15720 X	773	-0-	-14947	-0-	739 3	34 9	N	31		342
07		11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-			N	-0-		342
08		10478 X	1320	-0-	-9158	-0-	1246 3	74 9	N	67	364 1	45
09		10140 X	3399	-0-	-6741	-0-	3321 3	78 9	N	71		116
*10		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10137 3	180 9	N	164	187 1	93
11		1290 X	NO RPT	-0-	-1290	-0-			N	NO RPT		93

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)		//CONT.//		35237 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GLASSCOCK, C. G.		WELL #:		1	RRCID ->	065451	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	11228	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)		//CONT.//		35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
NILSON		WELL #:		3	RRCID ->	282277	COMPL. DATE	09/08/2015	TOTAL DEPTH	8714	PERF. 8485 - 8748	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GLEN FLORA (YEGUA 9000)		35285 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9033 - 9100	
RIOUX															
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

HITE		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
		295851		WELL #:		3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER)		35373 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1A		RRCID -> 107165		COMPL. DATE 05/19/1983		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10294 - 10312	
CAMERON MINERALS TRUST															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		73
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		73
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		73
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		73

GLENDALE, EAST (WILCOX)		35376 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1		RRCID -> 281155		COMPL. DATE 06/16/2015		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 5066 - 5070	
CAMERON MINERALS TRUST															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		46
09	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		46
10	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		46
11	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		46

GLENDALE, EAST (WOODBINE)		35376 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY							
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		WELL #:		1		RRCID -> 121579		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10010 - 10032	
CAMERON MINERALS TRUST															
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-

GOLDEN ROD (3800)		35594 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HOME PETROLEUM CORP.		396852		WELL #:		3		RRCID -> 157767		COMPL. DATE 03/20/1996		TOTAL DEPTH 7360		PERF. 3564 - 3569	
FENNER															
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			69
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			69
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			69
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			69
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			69
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			69

OIL AND GAS DIVISION

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

GOLIGHTLY (JACKSON) ANDERSON OIL LTD. TX-NM-99077		35695 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO						
		022499		WELL #: 1		RRCID -> 250803		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 3054		PERF. 2629 - 2632		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARCADIA OPERATING, LLC NEBLETTTS CREEK		028734		WELL #: 1		RRCID -> 280820		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3364 - 3368		
06	3000 N	21815	-0-	18815	29834	21815	2			N	-0-			-0-
07	3100 N	24365	-0-	21265	51099	24365	2			N	-0-			-0-
08	3100 N	22256	-0-	19156	70255	22256	2			N	-0-			-0-
09	7500	22168	-0-	14668	84923	22168	2			N	-0-			-0-
10	7750	22503	-0-	14753	99676	22503	2			N	-0-			-0-
*11	7500	21748	-0-	14248	113924	21748	2			N	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC CHAMPION		887723		WELL #: 1		RRCID -> 136181		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 2642 - 2650		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODRICH (4800) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		088600		WELL #: 6		RRCID -> 120401		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 5631		PERF. 4787 - 4791		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOODRICH (4850) BRAMMER PETROLEUM, INC. SOUTHLAND PAPER MILLS		35820 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
		088600		WELL #: 6		RRCID -> 120220		COMPL. DATE 02/16/1986		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4875 - 4878		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018														

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

GOOSE CREEK		35862 001			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
TREK RESOURCES, INC.		867578														
SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 46			RRCID -> 204900		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 4432		PERF. 4012		- 4088		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 52			RRCID -> 210951		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 4635		PERF. 2927		- 2932		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL 2		WELL #: 53			RRCID -> 211019		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 3523		PERF. 1942		- 1966		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ASHBEL II		WELL #: 28			RRCID -> 228786		COMPL. DATE 05/20/2007			TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3553		- 3567		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHBEL SMITH UNIT		WELL #: 48			RRCID -> 230806		COMPL. DATE 08/02/2005			TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5305		- 5329		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3)		35862 800			NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169														
REIN TRUST		WELL #: 1			RRCID -> 247874		COMPL. DATE 01/26/2008			TOTAL DEPTH 13723		PERF. 13142		- 13208		
06	17282	13336	-0-	-3946	-0-	300	1	12924	2	N	102					232
						112	9									
07	9703	12685	-0-	2982	2982	310	1	12248	2	N	115	182	1			165
						127	9									
08	12685	9347	-0-	-3338	-0-	291	1	8953	2	N	94	182	1			77
						103	9									
09	9390	792	-0-	-8598	-0-	72	1	719	2	N	1					78
						1	9									
10	9703	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					78
11	9390	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					78

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 282385		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 14550		PERF.12875 - 12883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	11940 #	8156	-0-	-3784	-0-	8137 2	19 9	N	17			152
07	13330 #	8755	-0-	-4575	-0-	8410 2	345 9	N	314	172 1		294
08	13609 #	11283	-0-	-2326	-0-	11275 2	8 9	N	7			301
09	13170 #	9920	-0-	-3250	-0-	9913 2	7 9	N	6	167 1		140
10	13609 #	8844	-0-	-4765	-0-	8833 2	11 9	N	10			150
11	10920 #	6488	-0-	-4432	-0-	6486 2	2 9	N	2			152

GRACELAND (CRUEL)		36236 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
TOKLAN OIL AND GAS CORPORATION		861467										
LEHRER GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 200570		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 14173		PERF.12399 - 12409		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16950 X	3402	-0-	-13548	-0-	3391 2	11 9	N	10			384
07	17546 X	1281	-0-	-16265	-0-	1058 2	223 9	N	203	368 1		219
08	17546 X	2046	-0-	-15500	-0-	2032 2	14 9	N	13			232
09	16980 X	14619	-0-	-2361	-0-	14560 2	59 9	N	54			286
10	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	16707 2	72 9	N	65			351
*11	16375 X	16375	-0-	-0-	-0-	16278 2	97 9	N	88	173 1		266

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS)		36236 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
KANE BRANDON		WELL #: 1		RRCID -> 257004		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 18460		PERF.16254 - 17873		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACEY (YEGUA)		36238 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
LIGHTHOUSE OPERATING, INC.		500602										
CAUSEY		WELL #: 1		RRCID -> 233259		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5534 - 5539		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2020 - P/A 05/01/20												

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181480		COMPL. DATE 11/26/2000		TOTAL DEPTH 14505		PERF.14331 - 14371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-			76
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			76
08	1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1497 2	328 9	Y	298	329 1		45
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45
10	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1360 2	204 9	Y	185	165 1		65
11	1770 X	1109	-0-	-661	-0-	1109 2		Y	-0-			65

RUNNELLS GAS UNIT		36361 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 189268		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14263 - 14410		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348		Y	-0-			49
07	348 N	-0-	-0-	-348	-0-			Y	-0-			49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3	37 1		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	18 1		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	261682	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	14785	PERF.13249 -	13258	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			341

FIELD PETROLEUM CORP.				266906									
STEELE		WELL #:		1	RRCID ->	193667	COMPL. DATE	01/05/2003	TOTAL DEPTH	15639	PERF.12814 -	14983	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142 6		-0-

GREATHOPE (5350 FRIO)				36596 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
FREDDCO				284921									
JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID ->	164274	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	7412	PERF. 5350 -	5354	
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			10
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			10
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			10
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			10
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	071108	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	5720	PERF. 2968 -	3014	
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375									
KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	148146	COMPL. DATE	01/01/1994	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6827 -	6830	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200) 36733 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUBEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 284384 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270

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

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4470 X	3925	-0-	-545	-0-	3775	2	150	9	N	136	192	1			177
07	4526 X	4117	-0-	-409	-0-	3964	2	153	9	N	139	192	1			124
08	4433 X	4145	-0-	-288	-0-	3990	2	155	9	N	141	188	1			77
09	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	3763	2	150	9	N	136					213
10	4247 X	3991	-0-	-256	-0-	3858	2	133	9	N	121	193	1			141
11	4020 X	3758	-0-	-262	-0-	3624	2	134	9	N	122	194	1			69

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280802 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10194 - 10226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1620 N	57	-0-	-1563	-0-	57	2			N	-0-					382
07	1147 N	585	-0-	-562	-0-	152	1	426	2	N	6	184	1			204
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	100	1	39	2	N	-0-					204
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	N	-0-					204
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	137	1	507	2	N	2					206
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	N	-0-					206

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281087 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10746 - 10859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9180 X	102	-0-	-9078	-0-	102	2			N	-0-					234
07	4030 X	30	-0-	-4000	-0-	8	1	22	2	N	-0-					234
08	4030 X	46	-0-	-3984	-0-	27	1	10	2	N	8					242
09	2250 X	67	-0-	-2183	-0-	66	1	1	9	N	1					243
10	93 X	62	-0-	-31	-0-	13	1	49	2	N	-0-					243
11	90 X	53	-0-	-37	-0-	10	1	43	2	N	-0-					243

BETTY MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281654 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					252
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	5					257
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					262
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2					264
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	N	-0-					264
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	N	-0-					264

BETTY MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	5					72
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	5					77
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	N	2					79
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-					79
*11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	2	N	-0-					79

GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT		37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
WELL #:		1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	16742	PERF.	15370	-	15440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	219171	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	16259	PERF.	13075	-	16130
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				83

DEN-SHO		WELL #:		1	RRCID ->	226908	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	13586	-	13732
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2	N	-0-				104
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-				104
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-				104
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-				104
11	960	N	787	-0-	-173	-0-	786	2	1	9	N	1		105

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TYRRELL-COMBEST		37400 500 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON									
WELL #:		1	RRCID ->	258813	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	13645	PERF.	12578	-	14046					
06	11490	X	9819	-0-	-1671	-0-	300	1	8335	2	N	1076	1089	1	1	8	746
							1184	9									
07	11873	X	10374	-0-	-1499	-0-	310	1	8897	2	N	1061	1089	1			718
							1167	9									
08	11873	X	9472	-0-	-2401	-0-	301	1	8001	2	N	1064	705	1			1077
							1170	9									
09	11130	X	8756	-0-	-2374	-0-	300	1	7499	2	N	870	1064	1			883
							957	9									
10	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					883
11	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					N	NO RPT					883

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MOORE'S BLUFF 'A'		37426 166 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WELL #:		1	RRCID ->	280619	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11666	-	11762					
06	36900	X	30684	-0-	-6216	-0-	300	1	29454	2	N	845	914	1			252
							930	9									
07	38130	X	30910	-0-	-7220	-0-	310	1	29562	2	N	944	735	1			461
							1038	9									
08	35960	X	26253	-0-	-9707	-0-	291	1	25185	2	N	706	541	1			626
							777	9									
09	33330	X	25796	-0-	-7534	-0-	300	1	24661	2	N	759	1098	1			287
							835	9									
10	33077	X	30515	-0-	-2562	-0-	310	1	29248	2	N	870	914	1	6	8	237
							957	9									
11	30690	X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					N	NO RPT					237

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)		//CONT.//		37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
MOORE'S BLUFF		WELL #:		1	RRCID ->	280636	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	12350	PERF.12027 - 12036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORE'S BLUFF		WELL #:		2	RRCID ->	280660	COMPL. DATE	02/13/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.11840 - 11852		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2020 - P/A 04/21/20													

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)		//CONT.//		37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//		048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	226398	COMPL. DATE	07/22/2020	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 5448 - 5458		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROUSSARD-HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	235946	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10044 - 10078		
06	3660 X	2698	-0-	-962	-0-	133 1	2537	2	N	25			157
07	3782 X	2995	-0-	-787	-0-	149 1	2813	2	N	30			187
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	121 1	2694	2	N	25			212
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	150 1	2543	2	N	30			242
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9			N	NO RPT			242
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-				N	NO RPT			242

PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
WILBANKS		//CONT.//											
WILBANKS		WELL #:		2	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10732 - 10742		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			378

C. M. WILBANKS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	254183	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2580 - 2630		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)		37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
BROUSSARD, HERBERT		WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		43
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A		
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	23 3	1 9	Y	1	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	65
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	174
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	174
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	174
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-	174
HEBERT-BROUSSARD		WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406			Y	-0-	5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4406			Y	-0-	5
08	T. A.	41	-0-	41	4447	41 3		Y	-0-	5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	4447			Y	-0-	5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		19	RRCID ->	140612	COMPL. DATE	06/10/1997	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	5574 - 5960
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409								
FEE #1 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	120925	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5030 - 5250
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

H.H.H. (9300)				37666 900	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954								
RAMBO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	250158	COMPL. DATE	06/10/2008	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7891 - 7897
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/26/2015												

HALF MOON SHOAL (FRIO-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
STATE TRACT 345		WELL #:		1	RRCID ->	224870	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	13589	PERF.	13114 - 13375
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
ST 236/237 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	234101	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	10796 - 10836
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAMEL (WILCOX 8460)		38433 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
EAST HAMEL GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 278004		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8450 - 8458	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	27 1	720 2	N	17	144	
						19 9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	144	

HAMEL (WILCOX 9050)		38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
GEMARMI INC.		298884									
HOBIZAL		WELL #: 1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMEL, EAST (9800)		38434 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
MILLER, GEORGE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 150383		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 10012		PERF. 9808 - 9850	
06	6540 X	6210	-0-	-330	-0-	605 1	5510 2	N	86	196 1	120
						95 9					
07	6851 X	5693	-0-	-1158	-0-	620 1	4953 2	N	109		229
						120 9					
08	6851 X	6756	-0-	-95	-0-	620 1	6092 2	N	40	177 1	92
						44 9					
09	6450 X	3790	-0-	-2660	-0-	600 1	3170 2	N	18		110
						20 9					
10	6665 X	3268	-0-	-3397	-0-	620 1	2602 2	N	42		152
						46 9					
11	6540 X	5872	-0-	-668	-0-	600 1	5136 2	N	124	159 1	117
						136 9					

HAMEL, SOUTH (9350)		38440 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
WEGENHOFT		WELL #: 2		RRCID -> 205418		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 16200		PERF. 9302 - 9308	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN		38524 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MCWILLIAMS OIL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284393		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8174 - 8180	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2		48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		49
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		50
09	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	177690				N	-0-			52

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO) 38525 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 276868 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10720 - 10740

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1071	2	30	9	N	27		466
07	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-	187 1	279
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	495	2	9	9	N	8		287
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1033	2	43	9	N	39		326
*10	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1310	2	34	9	N	31		357
*11	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	2	26	9	N	24		381

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10851

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	4050	4687	-0-	637	637	4504	2	183	9	N	166	188 1	320
07	4687	5317	-0-	630	1267	5096	2	221	9	N	201		521
08	5317 #	4542	-0-	-775	492	4391	2	151	9	N	137	188 1	470
09	5592	4575	-0-	-1017	-0-	4447	2	128	9	N	116	182 1	404
10	4185	3714	-0-	-471	-0-	3575	2	139	9	N	126	184 1	346
11	4050	2182	-0-	-1868	-0-	2066	2	116	9	N	105	183 1	268

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 GOOLSBBE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20				N	-0-			72

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 10864

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	3240 X	2508	-0-	-732	-0-	2440	2	68	9	N	62		319
07	4464 X	2360	-0-	-2104	-0-	2343	2	17	9	N	15		334
08	4464 X	2703	-0-	-1761	-0-	2646	2	57	9	N	52		386
09	4020 X	3170	-0-	-850	-0-	3114	2	56	9	N	51	180 1	257
10	2790 X	2582	-0-	-208	-0-	2524	2	58	9	N	53		310
*11	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	4302	2	40	9	N	36		346

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. //CONT.// 693654
 GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	678	2	53	9	N	48					307
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	433	2	47	9	N	43					350
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	538	2	51	9	N	46	187	1			209
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	552	2	52	9	N	47					256
*10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	817	2	28	9	N	25					281
*11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1306	2	58	9	N	53	189	1			145

SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
 TALAFUSE WELL #: RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	215	2	111	9	N	101	176	1			32
*11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1177	2	99	9	N	90					122

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 RAP OPERATING, L.L.C. 693654
 KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

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

OIL AND GAS DIVISION

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)				38613 282		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
SHOCO PRODUCTION LLC				778196										
SOUTH HAMPTON				WELL #:	1	RRCID ->	222288	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	7751 - 7755	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	108			369
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	321	1	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	346	173	1	233
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70			303
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			312
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			312

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)				38613 705		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON, SOUTH UNIT				WELL #:	23	RRCID ->	190126	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	7934 - 7938	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)				38613 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	147044	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8005 - 8010	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)				38613 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
HAMPTON SOUTH UNIT				WELL #:	3 L	RRCID ->	041189	COMPL. DATE	02/01/1967	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	N/A	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)				38644 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
WEISSE, E., ET AL UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	006476	COMPL. DATE	03/16/1951	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	12631 - 12725	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN, MARRS				WELL #:	1	RRCID ->	156905	COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	11682	PERF.	11477 - 11517	
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-			68
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	1			69
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			69
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			69
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)		//CONT.//		38644 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836								
DE WITT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162569	COMPL. DATE	03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	11328 - 11441
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANKAMER				38693 001	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		70	RRCID ->	055576	COMPL. DATE	06/25/1973	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	2572 - 2577

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOYT, E. W.		WELL #:		158	RRCID ->	079676	COMPL. DATE	03/21/1980	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	5464 - 5468

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

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS)				38693 076	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
BLANKE		WELL #:		1	RRCID ->	006480	COMPL. DATE	09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8190 - 8317

06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	-0-			N	-0-		71
07	1488 N	308	-0-	-1180	-0-	-0-	308 2		N	-0-		71
08	217 N	63	-0-	-154	-0-	-0-	63 2		N	-0-		71
*09	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	-0-	2112 2	2 9	N	2		73
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		73
*11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 2		N	-0-		73

HANKAMER (MIOCENE GAS)				38693 304	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BOYT, E. W.		WELL #:		201	RRCID ->	117520	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF.	3110 - 3126

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)				38693 380	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
DJH OIL & GAS LLC				221734								
HARRISON INTERESTS, LTD. "A"		WELL #:		37	RRCID ->	138453	COMPL. DATE	05/04/1991	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3861

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANKAMER (MIOCENE SAND)		//CONT.//		38693 380	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850									
BOYT, E. W.				WELL #:	94	RRCID ->	290189	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	1506 - 1524
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	0 W	3747	-0-	3747	3747	3747	2		N	-0-			-0-
*01	0 W	2949	-0-	2949	6696	2949	2		N	-0-			-0-
*02	0 W	2239	-0-	2239	8935	2239	2		N	-0-			-0-
*03	0 W	2162	-0-	2162	11097	2162	2		N	-0-			-0-
*04	0 W	2219	-0-	2219	13316	2219	2		N	-0-			-0-
*05	0 W	1515	-0-	1515	14831	1515	2		N	-0-			-0-
*06	0 W	1584	-0-	1584	16415	1584	2		N	-0-			-0-
*07	0 W	1880	-0-	1880	18295	1880	2		N	-0-			-0-
*08	0 W	1842	-0-	1842	20137	1842	2		N	-0-			-0-
*09	0 W	2639	-0-	2639	22776	2639	2		N	-0-			-0-
*10	0 W	2627	-0-	2627	25403	2627	2		N	-0-			-0-
*11	0 W	3876	-0-	3876	29279	3876	2		N	-0-			-0-

HANKAMER (8200)				38693 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
L & C ENTERPRISES, INC.				479450									
BLANCHETTE				WELL #:	1	RRCID ->	109216	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	8103 - 8109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2)				38698 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #:	1	RRCID ->	044838	COMPL. DATE	08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	6056 - 6066
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)				38698 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
HANKAMER, I. J. ET UX				WELL #:	1ST	RRCID ->	166797	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	7790	PERF.	5965 - 5970
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		N	-0-			-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	1		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	1		N	-0-			-0-

HARDIN				38964 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835									
ROBERTS, J				WELL #:	1	RRCID ->	114024	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	7631	PERF.	7568 - 7580
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

HARDIN		//CONT.//		38964 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY									
ODUM OIL & GAS CO.				618675												
RICHARDSON GAS UNIT #3		WELL #:		1 H	RRCID ->	042176	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

HARDIN (CESSNA 7300)				38964 094	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
MCMURTRY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	074163	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7293 - 7301				
06	14B2 EXT	300	-0-	300	16153	300	1		N	-0-						-0-
07	300	300	-0-	-0-	16153	300	1		N	-0-						-0-
08	3100 N	300	-0-	-2800	13353	300	1		N	-0-						-0-
09	3000 N	300	-0-	-2700	10653	300	1		N	-0-						-0-
10	3100 N	300	-0-	-2800	7853	300	1		N	-0-						-0-
*11	3000 N	300	-0-	-2700	5153	300	1		N	-0-						-0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN)				38964 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368												
FINLEY, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062710	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8612 - 8622				
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2020																

HARDIN (FINLEY STRINGER)				38964 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835												
CESSNA		WELL #:		2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7587 - 8786				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HARDIN (YEGUA 7960)				38964 789	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835												
CESSNA, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	7670 - 7694				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						59

HARDIN (7300)				38964 795	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835												
WILSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF.	7331 - 7536				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

HARDIN (7300) //CONT.// 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18

PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2020 - P/A 06/09/20

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF. 13010 - 13050

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 12965 - 12975

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			129

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400) 39426 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
 NADSOILCO LLC 598945
 DONNER WELL #: 4 RRCID -> 272813 COMPL. DATE 03/09/2014 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7428 - 7435

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

OIL AND GAS DIVISION

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)		39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
SEDONA OIL & GAS CORP.		763152										
HANKAMER, E.C. "B"		WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)		39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797 PERF. 7873 - 7877				
06	8940 #	7357	-0-	-1583	-0-	150 1	328 2	N	2491	2673	1	462
						4139 3	2740 9					
07	9083 #	7131	-0-	-1952	-0-	155 1	172 2	N	2615	2810	1	267
						3927 3	2877 9					
08	8587 #	5390	-0-	-3197	-0-	120 1	661 2	N	1866	2033	1	97
						2556 3	2053 9				3 6	
09	7860 #	4517	-0-	-3343	-0-	100 1	126 2	N	1606	1497	1	206
						2524 3	1767 9					
10	8122 #	6278	-0-	-1844	-0-	300 1	263 2	N	1999	1921	1	284
						3516 3	2199 9					
11	7350 #	7297	-0-	-53	-0-	300 1	121 2	N	2204	2182	1	306
						4452 3	2424 9					

HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)		39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
PETRODOME OPERATING, LLC		660286										
LOST CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8760 - 8773				
06	5010 X	695	-0-	-4315	-0-	687 3	8 9	N	7	516	1	687
07	5177 X	2088	-0-	-3089	-0-	1964 3	124 9	N	113			800
08	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	13			813
09	3390 X	1199	-0-	-2191	-0-	1022 3	177 9	N	161	163	1	811
10	2077 X	531	-0-	-1546	-0-	530 3	1 9	N	1	170	1	642
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-			N	NO RPT			642

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LINDSEY-BLEDSOE		WELL #: 3		RRCID -> 271448		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 13998 PERF. 8291 - 8294				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDSEY-BLEDSOE A-84		39429 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE				
		386310										
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE)		//CONT.//		39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HOWARD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	272466	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7552 - 7588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYBAR UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	283605	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	7891	PERF.	7816 - 7838		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		39429 550		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC		180534												
BLACK STONE 407		WELL #:		1	RRCID ->	286339	COMPL. DATE	01/27/2019	TOTAL DEPTH	12877	PERF.	12636 - 12786		
06	66600 X	32117	-0-	-34483	-0-	30914	2	1203	9	N	1094	171	1	2755
07	59799 X	32472	-0-	-27327	-0-	31287	2	1185	9	N	1077			3832
08	59799 X	32263	-0-	-27536	-0-	31164	2	1099	9	N	999	349	1	4482
09	43158 X	43158	-0-	-0-	-0-	41702	2	1456	9	N	1324	1402	1	4404
10	42755 X	42755	-0-	-0-	-0-	41336	2	1419	9	N	1290	1407	1	4287
*11	38054 X	38054	-0-	-0-	-0-	36798	2	1256	9	N	1142	1056	1	4373

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HANNAH		WELL #:		1	RRCID ->	223018	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	14527	PERF.	12710 - 12727		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOKOLSKI GU		WELL #:		1	RRCID ->	235070	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	13333	PERF.	12926 - 13042		
06	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	576	1	152	2	N	284	365	1	244
						1918	3	312	9					
07	3317 X	2990	-0-	-327	-0-	595	1	87	2	N	308	362	1	190
						1969	3	339	9					
08	3317 X	2321	-0-	-996	-0-	463	1	331	2	N	227	354	1	62
						1277	3	250	9				1	6
09	3210 X	2819	-0-	-391	-0-	548	1	92	2	N	322	227	1	157
						1825	3	354	9					
10	3162 X	3028	-0-	-134	-0-	649	1	143	2	N	294	180	1	271
						1913	3	323	9					
11	2970 X	2775	-0-	-195	-0-	630	1	47	2	N	317	387	1	201
						1749	3	349	9					

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.// 39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HANNAH		WELL #: 2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ALEXANDER GU		WELL #: 1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829					
06	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	309	1	131	2	N	382	543	1		159
						1660	3	420	9						
07	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	355	1	78	2	N	410	362	1		207
						1791	3	451	9						
08	2511 N	1959	-0-	-552	-0-	312	1	276	2	N	275	305	1	1 6	176
						1068	3	303	9						
09	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	244	1	105	2	N	410	379	1		207
						2087	3	451	9						
10	2511 N	2366	-0-	-145	-0-	248	1	120	2	N	364	367	1		204
						1598	3	400	9						
*11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	234	1	38	2	N	355	372	1		187
						1390	3	391	9						
NICHOLAS		WELL #: 1		RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HANNAH		WELL #: 3		RRCID -> 262847		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 14797		PERF.12752 - 12830					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SOKOLSKI GU		WELL #: 2		RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)		//CONT.//		39429 550	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALEXANDER GU		WELL #:		4	RRCID ->	267001	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	13240	PERF.	12699 - 12796	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2092 X	2092	-0-	-0-	265 1	113 2		N	263	534 1		78
						1425 3	289 9						
07		1613 X	1613	-0-	-0-	223 1	49 2		N	199	176 1		101
						1122 3	219 9						
08		1395 X	576	-0-	-819	89 1	79 2		N	95	76 1	1 6	119
						303 3	105 9						
09		2216 X	2216	-0-	-0-	187 1	80 2		N	316	374 1		61
						1601 3	348 9						
10		2170 X	1521	-0-	-649	160 1	77 2		N	230	184 1		107
						1031 3	253 9						
11		2100 X	1776	-0-	-324	209 1	34 2		N	261	264 1		104
						1246 3	287 9						

HARTBURG SWD		WELL #:		1	RRCID ->	269449	COMPL. DATE	11/28/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6428 - 6574
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)		39429 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
SOKOLSKI GU		WELL #:		3	RRCID ->	265500	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	12640 - 12708
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NOXXE OIL AND GAS, LLC		615853			RRCID ->	159527	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	12626 - 12636
LINDSEY GU NO. 1		WELL #:		1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTEDT (MIOCENE 2340)		39594 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	199300	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	2274 - 2282
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HASTINGS (M-2)		39597 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 16		RRCID -> 114483		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 4173		PERF. 2732 - 2738					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TURNER, B. L.		WELL #: 33		RRCID -> 148965		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 2303 - 2308					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5)		39597 177		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
GROTE, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 112570		COMPL. DATE 04/13/1984		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3233 - 3243					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SURFACE, R. O.		WELL #: 2		RRCID -> 129899		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3002 - 3007					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GROTE, EMIL		WELL #: 28		RRCID -> 166352		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3240 - 3320					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HASTINGS (M-5A)		39597 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
DRAKE, FANNIE		WELL #: 24		RRCID -> 137634		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 5502		PERF. 3328 - 3332					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	166378	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3386 - 3398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:		32	RRCID ->	176780	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	6275	PERF.	3308 - 3318		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HASTINGS (M- 6)				39597 213	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC				215343										
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		5	RRCID ->	048228	COMPL. DATE	02/21/1970	TOTAL DEPTH	6079	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		14	RRCID ->	124124	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3093 - 3462		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID ->	154726	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6738	PERF.	3565 - 3570		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID ->	160739	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	3456 - 3470		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HASTINGS (M- 7)		39597 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
FORD H.H. R/A-A		WELL #: 6		RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SNEED, GILBERT		WELL #: 26		RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #: 17		RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HASTINGS (M- 8)		39597 355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
WILLIAMS, H. G.		WELL #: 14		RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HASTINGS (M- 9)		39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC		215343													
RANDALL-WHITON		WELL #: 3		RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HASTINGS (M-10)		39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
RANDALL, T. J.		WELL #:	2	RRCID ->	152178	COMPL. DATE	11/23/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3970 - 3975				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER, B. L.		WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357 PERF. 3664 - 3670				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-A)		39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
TURNER, B. L.		WELL #:	10	RRCID ->	136723	COMPL. DATE	01/05/1991	TOTAL DEPTH	6160 PERF. 3795 - 3798				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-10-B)		39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
SURFACE, R. O.		WELL #:	6	RRCID ->	056554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 2720 - 3500				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HASTINGS (M-11)		39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343											
MOORE, HIRAM - C		WELL #:	2	RRCID ->	177181	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	6080 PERF. 4158 - 4178				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HASTINGS (M-11)		//CONT.//		39597 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
STEVE PAUL UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	200884	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	6007	PERF. 3940 - 3943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID ->	202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HASTINGS (M-12)				39597 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
TURNER, B. L.		WELL #:		20	RRCID ->	159232	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HASTINGS (M-13)				39597 923	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	109825	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID ->	161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734

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

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
ORO RESOURCES, LLC 626507
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 275345 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1069
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1069

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996

OIL AND GAS DIVISION

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)										40179 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MESSY OIL AND GAS, LLC										562067							
HEINTSCHEL										WELL #: 2		RRCID -> 261639		COMPL. DATE 02/19/2011		TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
HEINTSCHEL										WELL #: 1		RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
D. TRUCHARD										WELL #: 1		RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TRUCHARD										WELL #: 2H		RRCID -> 271078		COMPL. DATE 10/27/2012		TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
TRUCHARD										WELL #: 3		RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11255 - 11267	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)										41142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4										WELL #: A 4		RRCID -> 244703		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)										41209 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
HIGH ISLAND 24L (SL59455)										WELL #: 10		RRCID -> 150773		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)										41209 155		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 5 U		RRCID -> 055960		COMPL. DATE 05/23/1973		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2-U		RRCID -> 138259		COMPL. DATE 04/15/1991		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
HIGH ISLAND 24L SL 59455										WELL #: 8		RRCID -> 174818		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	165		Y	NO RPT			-0-					
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)										41209 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC										430717							
STATE LEASE 59455										WELL #: 3 L		RRCID -> 047118		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-					
STATE LEASE 59455										WELL #: 2 L		RRCID -> 047121		COMPL. DATE 07/16/1969		TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120		Y	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																		
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT						-0-

S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT						-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																		
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																		
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626																		
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																		
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153																		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF)		41209 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL59456		WELL #: C 13		RRCID -> 167568		COMPL. DATE 02/27/1998		TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG)		41209 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L SL 59456		WELL #: C 14		RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698		Y	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ)		41209 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
W&T OFFSHORE, INC.		887952								
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4		WELL #: 1		RRCID -> 230456		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550		
06	34344 X	34344	-0-	-0-	-0-	1648 1	32696 2	Y	-0-	2465
07	53754 X	-0-	-0-	-53754	-0-			Y	-0-	2465
08	53754 X	4142	-0-	-49612	-0-	290 1	3852 2	Y	-0-	2465
*09	40470 X	5062	-0-	-35408	-0-	399 1	4663 2	Y	-0-	2465
10	36425 X	2066	-0-	-34359	-0-	114 1	1952 2	Y	-0-	2465
11	34350 X	4040	-0-	-30310	-0-	253 1	3787 2	Y	-0-	2465
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4		WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146 PERF.13475 - 13625		
06	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	650 1	12893 2	Y	-0-	827
07	25823 X	22905	-0-	-2918	-0-	1260 1	21645 2	Y	-0-	827
08	25823 X	16322	-0-	-9501	-0-	1143 1	15179 2	Y	-0-	827
*09	18240 X	5434	-0-	-12806	-0-	428 1	5006 2	Y	-0-	827
10	41607 X	41607	-0-	-0-	-0-	2302 1	39305 2	Y	-0-	827
*11	49854 X	49854	-0-	-0-	-0-	3123 1	46731 2	Y	-0-	827
HIGH ISLAND BLK. 30 (8700)		41223 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF 106158 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251636		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
HIGH ISLAND BLK 30-L (9100)		41228 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF114921 HI 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 249014		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985)		41228 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
FIELDWOOD ENERGY OFFSHORE LLC		267767								
MF106158 HI ST 31-L		WELL #: 001		RRCID -> 251489		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6)		41240 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 L		RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B)		41240 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 6 U		RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

BLOCK 55-L SW/4		WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DISC. B-4)		41240 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		763817							
BLOCK 56-L S/2, SE/4		WELL #: 1		RRCID -> 208600		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)		41307 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166							
KIRBY		WELL #: 1LT		RRCID -> 139597		COMPL. DATE 08/08/1991		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)												
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 41307 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
KIRBY //CONT.// 421166												
WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ODOM												
WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KIRBY												
WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILDERBRANDT BAYOU (F-2)												
VESTIGE ENERGY, LLC 41411 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON												
SMITH 884807												
WELL #: 1 RRCID -> 271197 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8200 - 8216												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	159
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	159

HILL (WOODBINE)												
ETX ENERGY, LLC 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES												
CHANNEY 255141												
WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9506 - 9532												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)												
GORDY OIL COMPANY 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER												
POWELL 317150												
WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	180

OIL AND GAS DIVISION

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

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

RICE SURPRISE WELL #: 1 RRCID -> 271291 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4751 - 4755

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			358
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			358
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			358
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			358
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			358
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			358

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2018 - P/A 12/11/18

BP CHEYENNE WELL #: RRCID -> 281476 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5079 - 5083

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2017

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
 WLESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 RIPTIDE ENERGY LLC 712946
 JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

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

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 J2R ENERGY, LLC 427967
 HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

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

YORK E & P, LLC 947242
 SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

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

HILLJE, SOUTH (MARG. 4) 41495 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
 WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 281605 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4925 - 4930

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

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

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

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			124

HITCHCOCK (4530)				41674 263	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.				028656											
STEWART, MACO ET AL				WELL #:	22 U	RRCID ->	093117	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 4540 - 4542			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

HITCHCOCK (4590)				41674 265	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.				028656											
STEWART, MACO ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	092818	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	6067	PERF. 4951 - 4594			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)				41674 625	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
API OPERATING CO.				028656											
STEWART, MACO				WELL #:	22 L	RRCID ->	006565	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5032 - 5036			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600)				41677 820	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.				628104											
DAVIS, JAMES ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	131749	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	14020	PERF.11675 - 11682			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

HITCHCOCK, S. (6500)				41679 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GALVESTON						
J.R. OIL AND GAS INC.				427773											
STEWART, MACO				WELL #:	30	RRCID ->	065622	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	7203	PERF. N/A			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOCKLEY TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC WARREN RANCH		41849 001 846908		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS								
WELL #:		1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, NANNIE		42210 500 846255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC COLOVACA G.U.		42210 500 846255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WELL #:		1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					27

HOOKER CREEK (NAVARRO A) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LYDIA-BLAHA		42493 500 147699		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON								
WELL #:		1		RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

E P C OIL & GAS, INC. MIKULIN		238482		RRCID -> 199996		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918						
06	169 R	169	-0-	-0-	-0-	167	2	2	9	N	2					173
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					183
08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	212	2	3	9	N	3	172	1			14
09	202 R	202	-0-	-0-	-0-	194	2	8	9	N	7					21
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	194	2	3	9	N	3					24
*11	234 R	234	-0-	-0-	-0-	225	2	9	9	N	8					32

ERNEST OPERATING COMPANY WATSON UNIT		253480		RRCID -> 227025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093						
06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	9	N	3					80
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	105	2	2	9	N	2					82
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	116	2	11	9	N	10					92
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	81	2	2	9	N	2					94
10	120 R	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					96
*11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					101

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.// 42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
ERNEST OPERATING COMPANY		//CONT.// 253480													
BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		34

WATSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 4135 - 4145			
06	540 #	387	-0-	-153	-0-	384	2	3	9	N	3				117
07	527 #	468	-0-	-59	-0-	461	2	7	9	N	6				123
08	527 #	520	-0-	-7	-0-	509	2	11	9	N	10				133
09	450 #	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3				136
10	523 R	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	N	4				140
11	510 #	475	-0-	-35	-0-	453	2	22	9	N	20				160

MICHALK, E.		WELL #: 1		RRCID -> 288636		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4895 - 4920			
06	0 W	20	-0-	20	145	20	2			N	-0-				-0-
07	0 W	15	-0-	15	160	15	2			N	-0-				-0-
08	0 W	13	-0-	13	173	13	2			N	-0-				-0-
09	0 W	13	-0-	13	186	13	2			N	-0-				-0-
10	0 W	12	-0-	12	198	12	2			N	-0-				-0-
11	0 W	12	-0-	12	210	12	2			N	-0-				-0-

LINDOW OIL & GAS, LLC		501267		WELL #: 1		RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4675 - 4755			
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	10	1	210	2	N	39	189	1		144
						43	9								
07	279 #	252	-0-	-27	-0-	34	1	171	2	N	43				187
						47	9								
08	279 #	172	-0-	-107	-0-	28	1	102	2	N	38				225
						42	9								
09	270 #	251	-0-	-19	-0-	39	1	164	2	N	44	180	1		89
						48	9								
10	318 R	318	-0-	-0-	-0-	33	1	237	2	N	44				133
						48	9								
*11	272 R	272	-0-	-0-	-0-	18	1	220	2	N	31				164
						34	9								

SPACEK		WELL #: 3		RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4672 - 4701					
06	60 #	21	-0-	-39	-0-	2	1	8	2	N	10				81
						11	9								
07	93 #	13	-0-	-80	-0-	2	1	11	2	N	-0-				81
08	93 #	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	2	N	-0-				81
09	90 #	23	-0-	-67	-0-	5	1	18	2	N	-0-				81
10	62 #	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	N	-0-				81
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-				81

SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960		WELL #: 1		RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 4808		PERF. 4644 - 4662			
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	27	2	7	9	N	6	1	8		164
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	41	2	8	9	N	7				171
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	24	2	9	9	N	8	2	8		177
09	36 R	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3	1	8		179
10	62 #	36	-0-	-26	-0-	32	2	4	9	N	4				183
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				183

OIL AND GAS DIVISION

HOOKER CREEK (NAVARRO A)		//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON				
SKYTOP OIL & GAS				786452							
RISKE, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 113547	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4873	- 4879		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		184
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		184
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		184
09	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-		184
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	Y	1		185
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		185
HOOKS (SHALLOW)				42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627							
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 9	RRCID -> 074707	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. 186	- 200		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8	RRCID -> 074708	COMPL. DATE 01/10/1978	TOTAL DEPTH 250	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25	RRCID -> 085274	COMPL. DATE 07/13/1979	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 171	- 174		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL G.U. 9				WELL #: 1	RRCID -> 217998	COMPL. DATE 01/09/2006	TOTAL DEPTH 975	PERF. 826	- 829		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26024			N	-0-		-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5	RRCID -> 218754	COMPL. DATE 06/16/2006	TOTAL DEPTH 800	PERF. 627	- 633		
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-		-0-
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		N	-0-		-0-
*11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750 3		N	-0-		-0-

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707								
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 9	RRCID ->	223315	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	614 - 644
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 10	RRCID ->	224047	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	649 - 650
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID ->	225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL (WILCOX 4700)		42547 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES							
APACHE CORPORATION		027200												
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304		
06	295256	182143	-0-	-113113	-0-	181878	2	265	9	N	241	553	1	138
07	315447	193389	-0-	-122058	-0-	193083	2	306	9	N	278	188	1	228
08	297799	184565	-0-	-113234	-0-	184258	2	307	9	N	279	178	1	329
09	69030	175283	-0-	106253	106253	175009	2	274	9	N	249	371	1	207
10	175283	139375	-0-	-35908	70345	139142	2	233	9	N	212	190	1	229
11	69030	239885	-0-	170855	241200	239524	2	361	9	N	328	374	1	183

HORTENSE (WOODBINE)		42713 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
BBX OPERATING, L.L.C.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PETROTEX ENGINEERING COMPANY		660213		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
CARTER, W. T.		058908										
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY		//CONT.//		660213						
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE 10/01/1975	TOTAL DEPTH 12900	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ZARVONA ENERGY LLC				950523				CNTY: POLK		
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 060820	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 13050	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95

BONETTI, LOUISE				WELL #:	1	RRCID -> 060821	COMPL. DATE 01/14/1975	TOTAL DEPTH 13150	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
07	14B2 EXT	332	-0-	332	332	332 3		N	-0-	35
08	14B2 EXT	195	-0-	195	527	195 3		N	-0-	35
09	14B2 EXT	94	-0-	94	621	94 3		N	-0-	35
10	14B2 EXT	115	-0-	115	736	115 3		N	-0-	35
11	14B2 EXT	33	-0-	33	769	33 3		N	-0-	35

HICKMAN, J. P.				WELL #:	1	RRCID -> 075071	COMPL. DATE 07/26/1977	TOTAL DEPTH 13325	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155

SOUTHLAND PAPER MILLS -A-				WELL #:	5	RRCID -> 187640	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 12710 - 12804	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55
07	14B2 EXT	740	-0-	740	740	723 3	17 9	N	15	70
08	14B2 EXT	753	-0-	753	1493	753 3		N	-0-	70
09	14B2 EXT	724	-0-	724	2217	724 3		N	-0-	70
10	14B2 EXT	408	-0-	408	2625	408 3		N	-0-	70
11	14B2 EXT	425	-0-	425	3050	425 3		N	-0-	70

HOSKINS MOUND				42789 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BRAZORIA		
TORRENT OIL LLC				862645						
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221	COMPL. DATE 11/23/1993	TOTAL DEPTH 4522	PERF. 3332 - 3350		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

HOSKINS MOUND		//CONT.//		42789 001	ASSOCIATED	49B										CNTY: BRAZORIA
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645												
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID ->	211378	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	6395	PERF.	6068	-	6228		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)				42908 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT										CNTY: HARRIS
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY				802743												
PAPPAS		WELL #:		7A	RRCID ->	174103	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF.	2141	-	2147		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)				42917 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL										CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	182012	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11134	-	11170		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)				43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY										CNTY: ORANGE
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
QUINN, B. E.		WELL #:		1	RRCID ->	149960	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12453	-	12521		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257												
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	150771	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	12030	-	12713		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)		//CONT.//		43150 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		//CONT.//		803257										
HUCKLEBERRY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE	10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF.	3590	-	3720	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12007	-	12113	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)				43150 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY		WELL #:		2ST	RRCID -> 169468	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	12777	-	12785	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUDGINS RANCH (WILCOX)				43201 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
HUDGINS, JOEL		WELL #:		1	RRCID -> 165195	COMPL. DATE	08/07/1997	TOTAL DEPTH	17600	PERF.	15377	-	15426	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
SHANNON, L. H.		WELL #:		1	RRCID -> 166867	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	16246	PERF.	15402	-	15510	
06	6780 X	6192	-0-	-588	-0-	6133	2	59	9	N	54	180	1	68
07	7068 X	6994	-0-	-74	-0-	6911	2	83	9	N	75			143
08	7068 X	6949	-0-	-119	-0-	6898	2	51	9	N	46	175	1	14
09	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7214	2	65	9	N	59			73
10	7006 X	6917	-0-	-89	-0-	6851	2	66	9	N	60			133
11	6780 X	6563	-0-	-217	-0-	6511	2	52	9	N	47			180
HUEBNER (9,960 S.)				43256 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
CALLON (EAGLE FORD) LLC				124805										
HUEBNER, PAULINE		WELL #:		2	RRCID -> 275344	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	10032	-	10112	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
 FIVE-JAB, INC. 271310
 USA EVERGREEN WELL #: RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680	N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017									

SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
 FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
 FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SARATOGA OIL COMPANY 748440
 GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-
*08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
*09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY			
SARATOGA OIL COMPANY		//CONT.//		748440							
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56	RRCID ->	149440	COMPL. DATE	11/15/1978	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
*08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
*09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
*10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	
*11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1	N	-0-	-0-	

TEXANA OPERATING COMPANY		844253		WELL #:		4	RRCID ->	130366	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 8016 - 8030
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					

HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
SWILLEY		WELL #:		1	RRCID ->	209497	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10862 - 10956		
06	6030 X	5456	-0-	-574	-0-	5404	2	52	9	N	47		398
07	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	140	365	173
08	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-					N	17		190
09	9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	77		267
10	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	103	185	1
11	5460 X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT		-0-

BINGLE		WELL #:		1	RRCID ->	213265	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF. 9804 - 9834		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-					

HULL (EY-1)		43381 274		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
H.E.R. OPERATING, LLC		340442											
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	146842	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7361 - 7364		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	668	N	NO RPT	-0-					

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000									
LEMOND				WELL #:	1	RRCID ->	207357	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	10614	PERF.10358 - 10416	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
CANTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	192451	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9230 - 9323	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	196142	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9990 - 10191	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
CAHOON DEEP UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200848	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10821 - 10875	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047									
CAMPBELL, MARY				WELL #:	1 L	RRCID ->	198613	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10204 - 10234	
06		213 N	213	-0-	-0-			28 1	108 2	N	70		249
								77 9					
07		155 N	75	-0-	-80			27 1	48 2	N	-0-		249
08		119 N	119	-0-	-0-			16 1	41 2	N	56		305
								62 9					
09		210 N	78	-0-	-132			61 1	17 2	N	-0-	176 1	129
10		82 N	82	-0-	-0-			21 1	11 2	N	45	154 1	20
								50 9					
11		120 N	-0-	-0-	-120					N	-0-		20

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
H.E.R. OPERATING, LLC				340442									
ESPREE				WELL #:	1	RRCID ->	218341	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11673 - 11718	
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		205
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		205

HULL, SOUTH (YEGUA 8500)			43385 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
RODEO RESOURCES, L.L.C.			723590									
HAMILL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 203325			COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-	53
07		10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2			N	-0-	53
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-	53
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	53
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	53
11		9 N NO RPT	-0-	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	53

OPEL-ERICKSON			WELL #: 1		RRCID -> 215604			COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 2	4 9		N	4	128
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	6 2	2 9		N	2	130
08		10 N	2	-0-	-8	-0-	1 2	1 9		N	1	131
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	4	135
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	4	139
11		2 N NO RPT	-0-	-0-	-2	-0-				N	NO RPT	139

BLACK STONE MINERALS			WELL #: 1		RRCID -> 224736			COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	131
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	131

HULL, SOUTH (YEGUA 9000)			43385 555		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY	
H.E.R. OPERATING, LLC			340442									
MAAS			WELL #: 1		RRCID -> 210275			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)			43385 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
ADAMS, O.P.R.			WELL #: 1		RRCID -> 067317			COMPL. DATE 06/25/1976			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566	
06		1680 N	58	-0-	-1622	-0-	58 2			N	-0-	32
07		1736 N	96	-0-	-1640	-0-	96 2			N	-0-	32
08		868 N	232	-0-	-636	-0-	232 2			N	-0-	32
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	32
*10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-	32
*11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2			N	-0-	32

CAHOON UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 205362			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030	
06		2850 X	2125	-0-	-725	-0-	2125 2			N	-0-	188
07		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				N	-0-	188
08		2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-	188
*09		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-				N	-0-	188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	188
11		2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				N	-0-	188

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.10042 - 10198				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				209

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845	PERF. 9530 - 9541				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

HULL, SOUTH (YEGUA 9620)				43385 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY						
S & S OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		741047											
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9558 - 9582				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEMOND		WELL #:		1	RRCID ->	238190	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	10614	PERF. 9666 - 9675				
06	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	355	1	2441	2	N	2				165
						2	9								
07	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	317	1	2296	2	N	-0-				165
08	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	329	1	2267	2	N	-0-				165
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	324	1	2395	2	N	-0-	140	1		25
10	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	326	1	2505	2	N	-0-				25
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-				25

HULL AIRPORT (YEGUA 8660)				43396 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327											
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875	PERF. 8661 - 8670				
*01	3038 #	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-				121
*02	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2740	2	66	9	N	60	179	1		2
*03	2790 #	1890	-0-	-900	-0-	1890	2			N	-0-				2
*04	2726 R	2726	-0-	-0-	-0-	2715	2	11	9	N	10				12
*05	3007 #	1540	-0-	-1467	-0-	1520	2	20	9	N	18				30
*06	2910 #	1495	-0-	-1415	-0-	1473	2	22	9	N	20				50
*07	3007 #	33	-0-	-2974	-0-	10	1	23	9	N	21				71
*08	2821 #	28	-0-	-2793	-0-	10	1	18	9	N	16				87
*09	2730 #	22	-0-	-2708	-0-	10	1	12	9	N	11				98
*10	1519 #	16	-0-	-1503	-0-	10	1	6	9	N	5				103
*11	1470 #	19	-0-	-1451	-0-	10	1	9	9	N	8				111

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 JANTEX OIL COMPANY 429878
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

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

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2340 X	1669	-0-	-671	-0-	15	1	1654	2	N	NO RPT					-0-
07	2418 X	1679	-0-	-739	-0-	16	1	1663	2	N	NO RPT					-0-
08	2294 X	1538	-0-	-756	-0-	16	1	1522	2	N	NO RPT					-0-
09	2100 X	1371	-0-	-729	-0-	15	1	1356	2	N	NO RPT					-0-
*10	2126 X	2126	-0-	-0-	-0-	16	1	2110	2	N	NO RPT					-0-
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 XOG OPERATING LLC 945921
 MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

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

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)		43749 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER							
SMALL, R.P. CORP.		789221													
GARRETT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	264825	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	12549	PERF.	12190 - 12230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
NORMA		43820 071		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2)		120479													
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		WELL #:	4	RRCID ->	080389	COMPL. DATE	01/10/1979	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4558 - 4562				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VIPER		WELL #:	1D	RRCID ->	275796	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4410 - 4420				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)		43822 960		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON							
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479													
PIERCE ESTATE		WELL #:	7	RRCID ->	282624	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	5992 - 5996				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)		43836 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
RICOCHET ENERGY, INC.		710549													
MILLER-PALT UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	286545	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	8854	PERF.	4384 - 4404				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	512	502	1		324
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	551	656	1		219
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	329	1		353
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	292	329	1		316
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	446	495	1		267
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	465	490	1		242

HUTCHINS-KUBELA (6000)		43836 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634											
MARTHA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	5992 - 5996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS (YEGUA)		44406 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
SEASHORE ENERGY, INC.		762355										
SCHWEINLE UNIT		WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7034 - 7036	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2000												

IOLA (DEXTER)		44640 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
APACHE CORPORATION		027200										
BUTAUD E		WELL #:	1	RRCID ->	283831	COMPL. DATE	07/28/2017	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	11532 - 11726	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
UPCHURCH -B-		027200											
		WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	10188 - 10198		
06	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	-0-		173	
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-		173	
08	2635	X	100	-0-	-2535	-0-	100	2	N	-0-		173	
09	570	X	5	-0-	-565	-0-	5	2	N	-0-	135 1	38	
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		38	
*11	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1027	2	21	9	N	19	57

WORTHAM OIL & GAS		942489		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
IOLA-ACCORD UNIT		027200										
		WELL #:	1	RRCID ->	177430	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	14880	PERF.	10380 - 10408	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

IOLA (GEORGETOWN)		44640 275		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRIMES								
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732		WELL #:		1H		RRCID -> 157731		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 13126		PERF.11005 - 13126		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I)	(L)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						115

CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:		1H		RRCID -> 225939		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15328		PERF.10261 - 15328	
06	570	#	508	-0-	-62	-0-	493	2	15	9	N	14				116	
07	651	#	417	-0-	-234	-0-	409	2	8	9	N	7				123	
08	651	#	329	-0-	-322	-0-	322	2	7	9	N	6				129	
09	630	#	234	-0-	-396	-0-	234	2			N	-0-				129	
10	651	#	373	-0-	-278	-0-	373	2			N	-0-				129	
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				129	

PRIDE ENERGY COMPANY		677050		WELL #:		1H		RRCID -> 156791		COMPL. DATE 08/05/1995		TOTAL DEPTH 14003		PERF.10802 - 14003		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

LEWIS OL		WELL #:		1H		RRCID -> 158761		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 11231		PERF.10880 - 11231				
06	1140	#	684	-0-	-456	-0-	682	2	2	9	N	2				114
07	1178	#	697	-0-	-481	-0-	697	2			N	-0-				114
08	1054	#	590	-0-	-464	-0-	590	2			N	-0-				114
09	840	#	547	-0-	-293	-0-	543	2	4	9	N	4				118
10	713	#	486	-0-	-227	-0-	486	2			N	-0-				118
*11	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-				118

HOLTH		WELL #:		1H		RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	1781					N	-0-				214

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011

IOLA (GLEN ROSE -B-)		44640 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #:		1		RRCID -> 171380		COMPL. DATE 09/14/1998		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10400 - 15821		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IOLA (GLEN ROSE -B-)		//CONT.//		44640 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WRIGHT, D. M.				WELL #:	1	RRCID ->	074343	COMPL. DATE	05/02/1977	TOTAL DEPTH	7753	PERF.11250	- 11348	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1782	2	13	9	N	12			76
07	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	19	2			N	-0-			76
08	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			76
09	1380 N	35	-0-	-1345	-0-	11	2	24	9	N	22			98
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1905	2	63	9	N	57			155
11	1380 N	8	-0-	-1372	-0-	8	2			N	-0-			155

GRESSETT				WELL #:	1	RRCID ->	087062	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	11460	PERF.10905	- 10960	
06	990 N	103	-0-	-887	-0-	103	2			N	-0-			123
07	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			123
08	1023 N	87	-0-	-936	-0-	32	2	55	9	N	50			173
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1519	2	65	9	N	59	153	1	79
10	1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-			79
*11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			79

IOLA (SUB-CLARKSVILLE)				44640 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
MALLETT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	088290	COMPL. DATE	05/23/1980	TOTAL DEPTH	11175	PERF. 8926	- 8932	
06	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4702	2	129	9	N	117			277
07	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4861	2	90	9	N	82	192	1	167
08	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	4755	2	98	9	N	89			256
09	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4763	2	199	9	N	181	190	1	247
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	4710	2	10	9	N	9			256
*11	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4194	2	74	9	N	67	187	1	136

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	094912	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	10187	PERF. 8936	- 8952	
06	4320 X	3706	-0-	-614	-0-	3621	2	85	9	N	77	181	1	105
07	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	4190	2	50	9	N	45			150
08	4464 X	4159	-0-	-305	-0-	4041	2	118	9	N	107	189	1	68
09	4080 X	3961	-0-	-119	-0-	3948	2	13	9	N	12			80
10	4247 X	4014	-0-	-233	-0-	3865	2	149	9	N	135			215
11	4110 X	4045	-0-	-65	-0-	3879	2	166	9	N	151	184	1	182

SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID ->	097788	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 8887	- 8899	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.				848014		CAPACITY				CNTY: GRIMES				
JAMES, A.M.				WELL #:		RRCID ->	103263	COMPL. DATE	02/22/1985	TOTAL DEPTH	11168	PERF. 8982	- 8992	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000

OIL AND GAS DIVISION

IOLA,NW (GLENROSE-B-)		44644 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
HASSLER		WELL #: 1H		RRCID -> 208981		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 210159		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)		44652 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WALLER, C. J. TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 270956		COMPL. DATE 12/31/2014		TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
IOWA COLONY (9700 VICKSBURG)		44652 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ASPECT ENERGY, LLC		035453										
HANNAH-CLARE		WELL #:		RRCID -> 227591		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
PLUGGED AND ABANDONED _____		10/01/2015										
BANNEYER		WELL #:		RRCID -> 228414		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
PLUGGED AND ABANDONED _____		09/27/2013										
JACINTOPOINT (YEGUA)		45255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
ETOCO, L.P.		255133										
DESTEC		WELL #: 1		RRCID -> 150776		COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

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

JACINTOPOINT (YEGUA)		//CONT.//		45255	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS						
ETOCO, L.P.		//CONT.//		255133											
DESTEC		WELL #:		2D	RRCID ->	206262	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6820	-	6874	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367		645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6317	-	6343	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXXON MINERAL FEE		WELL #:		N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7858	-	7958	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JACKS CREEK (WILCOX C)		45367		652	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7935	-	7958	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

JACKS CREEK (WILCOX D)		45367		654	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: TYLER							
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144													
EXXON MINERAL FEE		WELL #:		4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	7937	-	7979	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JACOB-FOUR (YEGUA)		45460		200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK							
LILLEY, C.C., INC.		500736													
CARTER, W. T. & BRO		WELL #:		2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	2780	-	2830	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JAZZ (MAGIC)		45993 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 280944		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12840 #	1655	-0-	-11185	-0-	1622 3	33 9	N	30	149
07	13268 #	1700	-0-	-11568	-0-	1659 3	41 9	N	37	186
08	13268 #	37	-0-	-13231	-0-	31 3	6 9	N	5	191
09	6930 #	-0-	-0-	-6930	-0-			N	-0-	53
10	7161 #	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-	53
11	1650 #	122	-0-	-1528	-0-	122 3		N	-0-	53

JAZZ (WILCOX DEEP)		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
PEPPERJACK B		WELL #: 1		RRCID -> 285495		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880						CNTY: POLK		
PEPPERJACK A		WELL #: 1		RRCID -> 284066		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15678 PERF.15430 - 15440		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	12570 X	6538	-0-	-6032	-0-	6437 3	101 9	N	92 702 1	88
07	11718 X	6538	-0-	-5180	-0-	6437 3	101 9	N	92 702 1	88
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-			N	-0- 109 1	-0-
09	9480 X	-0-	-0-	-9480	-0-			N	-0-	-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-	-0-
11	6540 X	NO RPT	-0-	-6540	-0-			N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099						CNTY: POLK		
FEE, B. P.		WELL #: 1		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY GILCREASE		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
WELL #:		1		RRCID -> 210884		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

BP "C"		WELL #:		1		RRCID -> 213406		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYSER GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILCREASE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 216167		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWOOD		WELL #:		2		RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
06	270 N	212	-0-	-58	-0-	208	3	4	9	N	4					79
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	260	3	7	9	N	6					85
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	261	3	6	9	N	5					90
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					90
10	279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					90
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	178	3	24	9	N	22					112

GILCREASE GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 219129		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
BP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK STONE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BLACK STONE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160								
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	80	1	744	3	N	-0-					21
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	N	-0-					21
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	140	1	1678	3	N	-0-					21
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					21

BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY WILDWOOD GAS UNIT "A"		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040		- 11302				
06	210 N	116	-0-	-94	-0-	98	3	18	9	N	16					54
07	123 N	123	-0-	-0-	-0-	114	3	9	9	N	8					62
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	70	3	13	9	N	12	42	1			32
09	120 N	75	-0-	-45	-0-	73	3	2	9	N	2					34
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					34

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760		- 11064				
06	240 N	136	-0-	-104	-0-	128	3	8	9	N	7					39
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	116	3	4	9	N	4					43
08	341 N	138	-0-	-203	-0-	129	3	9	9	N	8					51
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	119	3	3	9	N	3					54
10	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	3			N	-0-					54
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54

BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12012		- 12064				
06	780 N	584	-0-	-196	-0-	220	1	364	3	N	-0-					52
07	868 N	703	-0-	-165	-0-	260	1	443	3	N	-0-					52
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	290	1	555	3	N	-0-					52
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	130	1			N	-0-					52
10	713 N	302	-0-	-411	-0-	100	1	202	3	N	-0-					52
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					52

WING		WELL #: 1		RRCID -> 240831		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11454		- 11466				
06	24475 X	24475	-0-	-0-	-0-	24227	3	248	9	N	225	183	1			161
07	34337 X	34337	-0-	-0-	-0-	33818	3	519	9	N	472	544	1			89
08	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	39581	3	458	9	N	416	178	1			327
09	40415 X	40415	-0-	-0-	-0-	39967	3	448	9	N	407	363	1			371
10	40323 X	40323	-0-	-0-	-0-	39872	3	451	9	N	410	552	1			229
*11	36232 X	36232	-0-	-0-	-0-	35815	3	417	9	N	379	356	1			252

HICKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740		- 11892				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624		- 11650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

SHOAL CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148		- 12168				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-			60
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-		-0-			60
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-			60
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			60
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-			60
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-			60

 STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

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

 BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

 BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

06	570 N	412	-0-	-158	-0-	240	1	172	3	N	-0-	1	1	167
07	651 N	323	-0-	-328	-0-	223	1	100	3	N	-0-			167
08	992 N	406	-0-	-586	-0-	250	1	156	3	N	-0-			167
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	267	1	198	3	N	68			235
						75	9							
10	310 N	163	-0-	-147	-0-	100	1	63	3	N	-0-	175	1	60
11	390 N	81	-0-	-309	-0-	81	3			N	-0-			60

 BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

 WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WING		WELL #: 3		RRCID -> 254448		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
06	67620 X	61400	-0-	-6220	-0-	60964	3	436	9	N	396	538	1	178
07	69874 X	56127	-0-	-13747	-0-	55824	3	303	9	N	275	178	1	275
08	69378 X	48964	-0-	-20414	-0-	48645	3	319	9	N	290	352	1	213
09	65430 X	47303	-0-	-18127	-0-	46929	3	374	9	N	340	178	1	375
10	65937 X	48943	-0-	-16994	-0-	48529	3	414	9	N	376	542	1	209
11	61410 X	44410	-0-	-17000	-0-	43983	3	427	9	N	388	363	1	234

WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

BP-BLACK STONE GU		WELL #: 1		RRCID -> 258505		COMPL. DATE 05/25/2010		TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BP "K"		WELL #: 1		RRCID -> 258506		COMPL. DATE 05/09/2010		TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

WING		WELL #: 5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330						
06	9720 X	6996	-0-	-2724	-0-	6996	3			N	-0-			25
07	10044 X	6207	-0-	-3837	-0-	6207	3			N	-0-			25
08	8060 X	6320	-0-	-1740	-0-	6306	3	14	9	N	13			38
09	7710 X	5633	-0-	-2077	-0-	5513	3	120	9	N	109			147
10	7223 X	5759	-0-	-1464	-0-	5759	3			N	-0-	105	1	42
11	6990 X	4977	-0-	-2013	-0-	4946	3	31	9	N	28			70

BLACK STONE-BP		WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170						
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	3			N	-0-			163
07	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	3			N	-0-			163
08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	3			N	-0-			163
09	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	3			N	-0-	132	1	31
10	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			N	-0-			31
*11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	3			N	-0-			31

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	515 2	40 9	N	36	174 1	42
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	588 2	44 9	N	40		82
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	628 2	42 9	N	38		120
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	631 2	41 9	N	37		157
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	700 2	41 9	N	37		194
*11	870 N	870	-0-	-0-	-0-	824 2	46 9	N	42	179 1	57

WING		WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170			
06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4599 3	106 9	N	96	180 1	159
07	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4951 3	112 9	N	102		261
08	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5248 3	111 9	N	101	178 1	184
09	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4418 3	114 9	N	104	178 1	110
10	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4418 3	87 9	N	79		189
*11	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4221 3	95 9	N	86	183 1	92

BLACK STONE "G"		WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 10922			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		206

BP "L"		WELL #: 1		RRCID -> 260041		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128			
06	101510 X	101510	-0-	-0-	-0-	100013 3	1497 9	N	1361	1099 1	573
07	98849 X	98849	-0-	-0-	-0-	97418 3	1431 9	N	1301	1644 1	230
08	93031 X	93031	-0-	-0-	-0-	91656 3	1375 9	N	1250	902 1	578
09	94241 X	94241	-0-	-0-	-0-	92809 3	1432 9	N	1302	1451 1	429
10	96662 X	96662	-0-	-0-	-0-	95235 3	1427 9	N	1297	1092 1	634
*11	91925 X	91925	-0-	-0-	-0-	90520 3	1405 9	N	1277	1462 1	449

HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850			
06	2580 X	2505	-0-	-75	-0-	2477 3	28 9	N	25		116
07	2666 X	2528	-0-	-138	-0-	2478 3	50 9	N	45		161
08	2759 X	2506	-0-	-253	-0-	2427 3	79 9	N	72	98 1	135
09	2670 X	1841	-0-	-829	-0-	1818 3	23 9	N	21		156
10	2759 X	1794	-0-	-965	-0-	1771 3	23 9	N	21		177
11	2520 X	1673	-0-	-847	-0-	1649 3	24 9	N	22		199

BLACK STONE "J"		WELL #: 1		RRCID -> 261671		COMPL. DATE 07/24/2016		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	148 1	1459 3	N	11		71
09	3000 N	5817	-0-	2817	2817	300 1	5385 3	N	120	6 1	185
10	3100 N	6328	-0-	3228	6045	132 9					
						310 1	5724 3	N	267	378 1	74
						294 9					
*11	3000 N	5120	-0-	2120	8165	4867 3	253 9	N	230	196 1	108

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
EPSTEIN		WELL #: 1		RRCID -> 262490		COMPL. DATE 06/01/2018			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	78 X	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		58
07	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-		58
08	363 X	363	-0-	-0-	-0-	363	3	N	-0-		58
09	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-		58
10	162 X	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		58
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

BLACK STONE "J"		WELL #: 3		RRCID -> 264494		COMPL. DATE 08/01/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		127

WING		WELL #: 8		RRCID -> 266639		COMPL. DATE 11/13/2010			TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666		
06	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3491	3	11 9	N	10	55
07	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	2398	3		N	-0-	55
08	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3490	3	57 9	N	52	107
09	3510 X	3342	-0-	-168	-0-	3342	3		N	-0-	107
10	3627 X	2382	-0-	-1245	-0-	2336	3	46 9	N	42	66
11	3510 X	2539	-0-	-971	-0-	2536	3	3 9	N	3	69

EPSTEIN		WELL #: 2		RRCID -> 270860		COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654			
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	5974	3	142 9	N	129	179 1	123
07	6256 X	6256	-0-	-0-	-0-	6116	3	140 9	N	127	183 1	67
08	7409 X	6080	-0-	-1329	-0-	5950	3	130 9	N	118		185
09	7170 X	5264	-0-	-1906	-0-	1	1	4973 3	N	264	365 1	84
						290	9					
10	7409 X	5500	-0-	-1909	-0-	5383	3	117 9	N	106		190
11	6120 X	4646	-0-	-1474	-0-	4534	3	112 9	N	102	186 1	106

PARKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271062		COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092			
06	42300 X	33287	-0-	-9013	-0-	32167	3	1120 9	N	1018	915 1	337
07	43710 X	31638	-0-	-12072	-0-	30572	3	1066 9	N	969	1085 1	220
08	40300 X	28077	-0-	-12223	-0-	27172	3	905 9	N	823	736 1	307
09	37020 X	24513	-0-	-12507	-0-	1	1	23681 3	N	755	905 1	157
						831	9					
10	38254 X	31417	-0-	-6837	-0-	30390	3	1027 9	N	934	910 1	181
*11	37692 X	37692	-0-	-0-	-0-	36269	3	1423 9	N	1294	1137 1	338

EPSTEIN		WELL #: 3		RRCID -> 271150		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024			
06	23760 X	20870	-0-	-2890	-0-	300	1	20286 3	N	258	178 1	156
						284	9					
07	25792 X	9029	-0-	-16763	-0-	310	1	8520 3	N	181	183 1	154
						199	9					
08	25792 X	7760	-0-	-18032	-0-	308	1	7253 3	N	181	177 1	158
						199	9					
09	24960 X	6733	-0-	-18227	-0-	300	1	6228 3	N	186	178 1	166
						205	9					
10	23312 X	8608	-0-	-14704	-0-	308	1	8004 3	N	269	363 1	72
						296	9					
11	20880 X	7494	-0-	-13386	-0-	7312	3	182 9	N	165	173 1	64

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY EPSTEIN													//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
WELL #: 4													RRCID -> 271322		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13728 - 14004	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
06	42567 X	42567	-0-	-0-	-0-	300 1	41659 3	N	553	534	1			222								
07	43334 X	43334	-0-	-0-	-0-	608 9	42415 3	N	554	693	1			83								
08	45136 X	40635	-0-	-4501	-0-	310 1	39753 3	N	531	355	1			259								
09	43680 X	41335	-0-	-2345	-0-	609 9	40583 3	N	410	541	1			128								
10	45136 X	42439	-0-	-2697	-0-	298 1	41312 3	N	743	727	1			144								
11	42570 X	39460	-0-	-3110	-0-	584 9	607 9	N	552	481	1			215								
WING													WELL #: 11		RRCID -> 272442		COMPL. DATE 05/28/2013		TOTAL DEPTH 14175		PERF.13888 - 14001	
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-					31								
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	625 3	36 9	N	33					64								
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 3		N	-0-					64								
09	720 N	545	-0-	-175	-0-	525 3	20 9	N	18					82								
10	651 N	198	-0-	-453	-0-	198 3		N	-0-					82								
11	570 N	189	-0-	-381	-0-	189 3		N	-0-					82								
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122 - 13138	
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 3	21 9	N	19					99								
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	1					100								
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-					100								
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	160 3	10 9	N	9					109								
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	574 3	26 9	N	24	77	1			56								
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	447 3	29 9	N	26					82								
ALLAR GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 277561		COMPL. DATE 11/18/2018		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12868 - 13000	
06	15720 X	14445	-0-	-1275	-0-	13745 3	700 9	N	636	713	1			204								
07	16244 X	13065	-0-	-3179	-0-	12456 3	609 9	N	554	542	1			216								
08	16399 X	9965	-0-	-6434	-0-	9485 3	480 9	N	436	527	1			125								
09	15870 X	5418	-0-	-10452	-0-	5137 3	281 9	N	255	179	1			201								
10	16399 X	9517	-0-	-6882	-0-	9027 3	490 9	N	445	363	1			283								
11	14460 X	9383	-0-	-5077	-0-	8880 3	503 9	N	457	544	1			196								
WING													WELL #: 9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714 - 13738	
06	65988 X	65988	-0-	-0-	-0-	65465 3	523 9	N	475	521	1			207								
07	59640 X	59640	-0-	-0-	-0-	59148 3	492 9	N	447	535	1			119								
08	58136 X	58136	-0-	-0-	-0-	57652 3	484 9	N	440	356	1			203								
09	45587 X	45587	-0-	-0-	-0-	45165 3	422 9	N	384	365	1			222								
10	54271 X	54271	-0-	-0-	-0-	53748 3	523 9	N	475	369	1			328								
*11	47960 X	47960	-0-	-0-	-0-	47512 3	448 9	N	407	542	1			193								

JAZZ (WILCOX DEEP) UNIT PETROLEUM COMPANY PARKER GAS UNIT		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PARKER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 14511			PERF.13468 - 13525			
06	42990 X	37566	-0-	-5424	-0-	36420	3	1146	9	N	1042	1053	1			218
07	44423 X	36602	-0-	-7821	-0-	35469	3	1133	9	N	1030	1102	1			146
08	41850 X	33542	-0-	-8308	-0-	32487	3	1055	9	N	959	916	1			189
09	39900 X	31915	-0-	-7985	-0-	2	1	30860	3	N	957	918	1			228
						1053	9									
10	41230 X	30922	-0-	-10308	-0-	29887	3	1035	9	N	941	913	1			256
11	37560 X	23708	-0-	-13852	-0-	22916	3	792	9	N	720	742	1			234
BLACK STONE 'N'		WELL #: 1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012				TOTAL DEPTH 14700			PERF.12740 - 12768			
06	8610 X	6080	-0-	-2530	-0-	5991	3	89	9	N	81	175	1			90
07	8804 X	6184	-0-	-2620	-0-	6083	3	101	9	N	92					182
08	7409 X	5877	-0-	-1532	-0-	5780	3	97	9	N	88	178	1			92
09	6300 X	5403	-0-	-897	-0-	5313	3	90	9	N	82	138	1			36
10	6510 X	5225	-0-	-1285	-0-	5062	3	163	9	N	148					184
11	6090 X	4862	-0-	-1228	-0-	4719	3	143	9	N	130	247	1			67
HOLLY GROVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 14319			PERF.12906 - 12916			
06	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8173	3	277	9	N	252	174	1			188
07	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	5759	3	213	9	N	194	178	1			204
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3261	3	114	9	N	104	178	1			130
09	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	3030	3	99	9	N	90	186	1			34
10	3255 X	2744	-0-	-511	-0-	2658	3	86	9	N	78					112
11	3150 X	1220	-0-	-1930	-0-	1150	3	70	9	N	64	141	1			35
BLACK STONE 'O' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013				TOTAL DEPTH 14900			PERF.13530 - 13550			
06	16320 X	15032	-0-	-1288	-0-	300	1	14591	3	N	128	179	1			65
						141	9									
07	17670 X	14945	-0-	-2725	-0-	310	1	14407	3	N	207	179	1			93
						228	9									
08	17670 X	15797	-0-	-1873	-0-	299	1	15365	3	N	121	179	1			35
						133	9									
09	17100 X	15565	-0-	-1535	-0-	300	1	15043	3	N	202					237
						222	9									
10	16461 X	15315	-0-	-1146	-0-	310	1	14876	3	N	117	234	1			120
						129	9									
11	15300 X	14094	-0-	-1206	-0-	13897	3	197	9	N	179	184	1			115
PARKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016				TOTAL DEPTH 14500			PERF.13662 - 13686			
06	40598 X	40598	-0-	-0-	-0-	39188	3	1410	9	N	1282	1451	1			140
07	47700 X	47700	-0-	-0-	-0-	46018	3	1682	9	N	1529	1449	1			220
08	44418 X	44418	-0-	-0-	-0-	42883	3	1535	9	N	1395	1347	1			268
09	43222 X	43222	-0-	-0-	-0-	3	1	41643	3	N	1433	1461	1			240
						1576	9									
10	39187 X	39187	-0-	-0-	-0-	37659	3	1528	9	N	1389	1460	1			169
*11	36608 X	36608	-0-	-0-	-0-	35137	3	1471	9	N	1337	1287	1			219

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280582 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13588												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

06	32130 X	24889	-0-	-7241	-0-	300	1 24230 3	N	326	366 1	91	
						359	9					
07	33201 X	24572	-0-	-8629	-0-	310	1 23919 3	N	312	340 1	63	
						343	9					
08	33015 X	22628	-0-	-10387	-0-	300	1 22056 3	N	247	176 1	134	
						272	9					
09	30210 X	22773	-0-	-7437	-0-	301	1 22183 3	N	263	333 1	64	
						289	9					
10	28520 X	22053	-0-	-6467	-0-	310	1 21449 3	N	267	181 1	150	
						294	9					
11	24900 X	19890	-0-	-5010	-0-	19638	3 252 9	N	229	279 1	100	

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280591 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 14415 PERF.12578 - 12590												
06	13470 X	6858	-0-	-6612	-0-	300	1 6533 3	N	23		162	
						25	9					
07	13299 X	6352	-0-	-6947	-0-	310	1 6008 3	N	31	168 1	25	
						34	9					
08	10757 X	4227	-0-	-6530	-0-	281	1 3913 3	N	30		55	
						33	9					
09	9360 X	3999	-0-	-5361	-0-	300	1 3671 3	N	25		80	
						28	9					
10	7223 X	3352	-0-	-3871	-0-	310	1 3016 3	N	24		104	
						26	9					
11	6870 X	3246	-0-	-3624	-0-	3210	3 36 9	N	33	95 1	42	

CREEL WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064												
06	0 W	144	-0-	144	354	138	3 6 9	N	5		203	
07	0 W	46	-0-	46	400	43	3 3 9	N	3	102 1	104	
08	0 W	2	-0-	2	402	2	3	N	-0-		104	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	402			N	-0-		104	
10	0 W	11	-0-	11	413	11	3	N	-0-		104	
*11	0 W	44	-0-	44	457	44	3	N	-0-		104	

BLACK STONE 'N' WELL #: 2 RRCID -> 280599 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12743 - 12920												
06	7530 X	4487	-0-	-3043	-0-	300	1 4095 3	N	84		125	
						92	9					
07	7502 X	4354	-0-	-3148	-0-	310	1 3965 3	N	72		197	
						79	9					
08	6169 X	3951	-0-	-2218	-0-	298	1 3574 3	N	72	170 1	99	
						79	9					
09	4830 X	3412	-0-	-1418	-0-	300	1 3040 3	N	65	128 1	36	
						72	9					
10	4867 X	3420	-0-	-1447	-0-	310	1 3037 3	N	66		102	
						73	9					
11	4500 X	2605	-0-	-1895	-0-	2544	3 61 9	N	55	117 1	40	

BYARS WELL #: 1 RRCID -> 280600 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12270 - 12285												
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	286	3 13 9	N	12		132	
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	202	3 25 9	N	23		155	
08	279 N	183	-0-	-96	-0-	177	3 6 9	N	5		160	
09	270 N	172	-0-	-98	-0-	161	3 11 9	N	10		170	
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	172	3 12 9	N	11	146 1	35	
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	3 6 9	N	5		40	

 JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 BLACK STONE 'I' WELL #: 1 RRCID -> 280601 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12252 - 12262

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

 BLACK STONE 'P' WELL #: 1 RRCID -> 280602 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12962 - 12972

06	4560 X	3641	-0-	-919	-0-	300	1	3331	3	N	9						129
						10	9										
07	4712 X	3726	-0-	-986	-0-	310	1	3374	3	N	38						167
						42	9										
08	4712 X	3651	-0-	-1061	-0-	301	1	3265	3	N	77	183	1				61
						85	9										
09	4350 X	3388	-0-	-962	-0-	300	1	3054	3	N	31						92
						34	9										
10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	310	1	2852	3	N	17						109
						19	9										
11	3630 X	2851	-0-	-779	-0-	2820	3	31	9	N	28						137

 BLACK STONE 'Q' WELL #: 1 RRCID -> 280605 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12312 - 12332

06	1050 N	555	-0-	-495	-0-	166	1	368	3	N	19						75
						21	9										
07	961 N	914	-0-	-47	-0-	260	1	632	3	N	20						95
						22	9										
08	1054 N	950	-0-	-104	-0-	301	1	619	3	N	27						122
						30	9										
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	224	1	533	3	N	30						152
						33	9										
10	899 N	396	-0-	-503	-0-	174	1	202	3	N	18						170
						20	9										
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	335	3	13	9	N	12						182

 PARKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 280609 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 14361 PERF.13888 - 14130

06	35760 X	30717	-0-	-5043	-0-	29984	3	733	9	N	666	763	1				141
07	36952 X	31145	-0-	-5807	-0-	30451	3	694	9	N	631	578	1				194
08	34782 X	28173	-0-	-6609	-0-	27503	3	670	9	N	609	533	1				270
09	33660 X	24909	-0-	-8751	-0-	1	1	24229	3	N	617	820	1				67
						679	9										
10	32891 X	26896	-0-	-5995	-0-	26194	3	702	9	N	638	550	1				155
11	30720 X	26139	-0-	-4581	-0-	25547	3	592	9	N	538	452	1				241

 BLACK STONE 'N' WELL #: 3 RRCID -> 280612 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840

06	1530 X	581	-0-	-949	-0-	581	3			N	-0-						89
07	1488 X	580	-0-	-908	-0-	579	3	1	9	N	1						90
08	1085 X	559	-0-	-526	-0-	551	3	8	9	N	7						97
09	840 X	601	-0-	-239	-0-	522	3	79	9	N	72						169
10	682 X	583	-0-	-99	-0-	571	3	12	9	N	11	136	1				44
11	570 X	543	-0-	-27	-0-	534	3	9	9	N	8						52

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 JACKSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280625 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34380 X	199	-0-	-34181	-0-	199	3			N	-0-				189
07	35526 X	-0-	-0-	-35526	-0-					N	-0-	135	1		54
08	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-					N	-0-				54
09	23880 X	1847	-0-	-22033	-0-	1726	3	121	9	N	110				164
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				164
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				164

BLACK STONE "J" WELL #: 2 RRCID -> 280629 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514

06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				82
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				82
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				82
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				82
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82

PARKER GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280657 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502

06	39840 X	34089	-0-	-5751	-0-	33123	3	966	9	N	878	771	1		258
07	40796 X	33685	-0-	-7111	-0-	32742	3	943	9	N	857	771	1		344
08	39432 X	27297	-0-	-12135	-0-	26504	3	793	9	N	721	885	1		180
09	36720 X	21977	-0-	-14743	-0-	1	1	21271	3	N	641	589	1		232
						705	9								
10	37944 X	25898	-0-	-12046	-0-	25104	3	794	9	N	722	549	1		405
11	34080 X	24669	-0-	-9411	-0-	23893	3	776	9	N	705	967	1		143

GILLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280707 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694

06	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5352	3	95	9	N	86	179	1		103
07	930 X	33	-0-	-897	-0-	31	3	2	9	N	2				105
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				105
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				105
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				105
11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				105

BLACK STONE 'U' WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				88

GHOST LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280815 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WING		WELL #: 12		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014			TOTAL DEPTH 16200 PERF.10650 - 10670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3					67
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1965	3	36	9			100
08	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3					100
09	2040 N	1947	-0-	-93	-0-	1895	3	52	9			147
10	2015 N	1308	-0-	-707	-0-	1272	3	36	9			42
11	2040 N	1221	-0-	-819	-0-	1221	3			138	1	42

WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13398 - 13518			
06	8550 X	8073	-0-	-477	-0-	7893	3	180	9			154
07	8835 X	8227	-0-	-608	-0-	8050	3	177	9			130
08	8835 X	7694	-0-	-1141	-0-	7530	3	164	9			108
09	8430 X	7219	-0-	-1211	-0-	7037	3	182	9			92
10	8463 X	6310	-0-	-2153	-0-	6087	3	223	9			116
11	8070 X	4980	-0-	-3090	-0-	4830	3	150	9			71

BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12588 - 12598			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 15957 PERF.11684 - 11698			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015			TOTAL DEPTH 15691 PERF.14020 - 14186			
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	30	1	88	3			113
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	51	1	86	3			113
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	30	1	119	3			113
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	1					113
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	50	1	64	3			113
*11	150 N	24	-0-	-126	-0-	24	3					113

EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.12910 - 17274			
06	14700 X	1512	-0-	-13188	-0-	186	1	1323	3			60
07	19592 X	1891	-0-	-17701	-0-	249	1	1642	3			60
08	19592 X	7509	-0-	-12083	-0-	220	1	7287	3			62
09	18960 X	15633	-0-	-3327	-0-	299	1	14916	3			80
10	11191 X	8291	-0-	-2900	-0-	216	1	7991	3			27
11	7260 X	1248	-0-	-6012	-0-	1234	3	14	9			40

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BLACK STONE 'O' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
06		143520 X	117623	-0-	-25897	-0-	300	1	115930	3	N	1266	1417 1	195
							1393	9						
07		148304 X	117209	-0-	-31095	-0-	310	1	115682	3	N	1106	1078 1	223
							1217	9						
08		139779 X	109693	-0-	-30086	-0-	300	1	107899	3	N	1358	1422 1	159
							1494	9						
09		127740 X	107173	-0-	-20567	-0-	302	1	105560	3	N	1192	919 1	432
							1311	9						
10		125581 X	107445	-0-	-18136	-0-	310	1	105824	3	N	1192	1270 1	354
							1311	9						
11		117630 X	101418	-0-	-16212	-0-	100187	3	1231	9	N	1119	1291 1	182

WING WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														
06		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-		73
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-		73
08		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		73
09		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-		73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

BLACK STONE 'R' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
06		37680 X	32475	-0-	-5205	-0-	32088	3	387	9	N	352	180 1	233
07		42067 X	32282	-0-	-9785	-0-	31926	3	356	9	N	324	351 1	206
08		42067 X	28938	-0-	-13129	-0-	28650	3	288	9	N	262	349 1	119
09		40710 X	27570	-0-	-13140	-0-	1	1	27177	3	N	356	236 1	239
							392	9						
10		34813 X	20993	-0-	-13820	-0-	20750	3	243	9	N	221	367 1	93
11		32490 X	23510	-0-	-8980	-0-	23172	3	338	9	N	307	184 1	216

EPSTEIN WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
06		44407 X	44407	-0-	-0-	-0-	43227	3	1180	9	N	1073	1087 1	217
07		41928 X	41928	-0-	-0-	-0-	40826	3	1102	9	N	1002	907 1	312
08		37630 X	37630	-0-	-0-	-0-	36649	3	981	9	N	892	907 1	297
09		35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	1	1	34270	3	N	842	910 1	229
							926	9						
10		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	33595	3	787	9	N	715	725 1	219
*11		32073 X	32073	-0-	-0-	-0-	31367	3	706	9	N	642	622 1	239

BLACK STONE 'T' WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BLACK STONE 'S' WELL #: 1 RRCID -> 281597 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
BLACK STONE 'X'			WELL #: 1		RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202

EPSTEIN			WELL #: 8H		RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016			TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754		
06	22311 X	22311	-0-	-0-	-0-		467 1	21348 3	N	451	378 1		337
							496 9						
07	24024 X	24024	-0-	-0-	-0-		620 1	22902 3	N	456	562 1		231
							502 9						
08	20763 X	20763	-0-	-0-	-0-		589 1	19702 3	N	429	343 1		317
							472 9						
09	19122 X	19122	-0-	-0-	-0-		601 1	18061 3	N	418	438 1		297
							460 9						
10	19597 X	19597	-0-	-0-	-0-		570 1	18573 3	N	413	356 1		354
							454 9						
*11	16825 X	16825	-0-	-0-	-0-		16397 3	428 9	N	389	556 1		187

EPSTEIN			WELL #: 9H		RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016			TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EPSTEIN			WELL #: 5H		RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #: 3		RRCID -> 284154			COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

TRINITY			WELL #: 1		RRCID -> 284469			COMPL. DATE 05/24/2017			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924		
06	23300 X	23300	-0-	-0-	-0-		23072 3	228 9	N	207	184 1		313
07	23164 X	23164	-0-	-0-	-0-		22936 2	228 9	N	207	178 1		342
08	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-		23831 2	250 9	N	227	179 1		390
09	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-		21580 2	174 9	N	158	364 1		184
10	21915 X	21915	-0-	-0-	-0-		21715 2	200 9	N	182	179 1		187
*11	19208 X	19208	-0-	-0-	-0-		19026 2	182 9	N	165	180 1		172

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	12690 X	5498	-0-	-7192	-0-	5441 3	57 9	N	52			292
07	10633 X	4530	-0-	-6103	-0-	4478 3	52 9	N	47	175 1		164
08	9827 X	4117	-0-	-5710	-0-	4096 3	21 9	N	19			183
09	9240 X	1855	-0-	-7385	-0-	1845 3	10 9	N	9			192
10	7905 X	2187	-0-	-5718	-0-	2186 3	1 9	N	1	42 1		151
11	5490 X	1965	-0-	-3525	-0-	1965 3		N	-0-			151
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	11790 X	10642	-0-	-1148	-0-	10555 3	87 9	N	79	185 1		217
07	11935 X	11086	-0-	-849	-0-	11009 3	77 9	N	70	175 1		112
08	11842 X	10025	-0-	-1817	-0-	9973 3	52 9	N	47			159
09	11460 X	9168	-0-	-2292	-0-	9102 3	66 9	N	60			219
10	11098 X	8297	-0-	-2801	-0-	8246 3	51 9	N	46	177 1		88
11	10740 X	7353	-0-	-3387	-0-	7302 3	51 9	N	46			134
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	124650 X	103772	-0-	-20878	-0-	102922 3	850 9	N	773	893 1		196
07	126883 X	101078	-0-	-25805	-0-	100239 3	839 9	N	763	728 1		231
08	113088 X	92288	-0-	-20800	-0-	91495 3	793 9	N	721	522 1		430
09	109440 X	85059	-0-	-24381	-0-	1 1	84265 3	N	721	916 1		235
10	113088 X	87083	-0-	-26005	-0-	793 9	796 9	N	724	725 1		234
11	103770 X	78947	-0-	-24823	-0-	86287 3	650 9	N	591	547 1		278
BLACK STONE "G"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
BLACK STONE "G"		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	26115 X	26115	-0-	-0-	-0-	24387 3	1728 9	N	1571	1446 1		604
07	26722 X	24994	-0-	-1728	-0-	23249 3	1745 9	N	1586	1689 1		501
08	27330 X	27330	-0-	-0-	-0-	25789 3	1541 9	N	1401	1508 1		394
09	27591 X	27591	-0-	-0-	-0-	26194 3	1397 9	N	1270	1270 1		394
10	26722 X	26194	-0-	-528	-0-	24734 3	1460 9	N	1327	1258 1		463
11	25860 X	23281	-0-	-2579	-0-	22078 3	1203 9	N	1094	1439 1		118
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
WING		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	43200 X	33190	-0-	-10010	-0-	32917 3	273 9	N	248	181 1		262
07	44640 X	33606	-0-	-11034	-0-	33369 3	237 9	N	215	355 1		122
08	40362 X	25332	-0-	-15030	-0-	25144 3	188 9	N	171	185 1		108
09	35580 X	24556	-0-	-11024	-0-	24374 3	182 9	N	165	173 1		100
10	36766 X	27068	-0-	-9698	-0-	26862 3	206 9	N	187			287
11	33180 X	20725	-0-	-12455	-0-	20563 3	162 9	N	147	184 1		250
EPSTEIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
EPSTEIN		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-
06	140760 X	29353	-0-	-111407	-0-	28386 3	967 9	N	879	724 1		355
07	145452 X	32738	-0-	-112714	-0-	31712 3	1026 9	N	933	915 1		373
08	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	30550 3	835 9	N	759	727 1		405
09	29340 X	26758	-0-	-2582	-0-	1 1	25941 3	N	742	916 1		231
10	32736 X	23453	-0-	-9283	-0-	816 9	569 9	N	517	539 1		209
11	31680 X	11270	-0-	-20410	-0-	22884 3	353 9	N	321	358 1		172

JAZZ (WILCOX DEEP)																		
UNIT PETROLEUM COMPANY																		
MAYFIELD																		
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																		
//CONT.// 877099																		
WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668																		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* * *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	W	16248	-0-	16248	406994	15775	3	473	9	N	430	530	1		210	
07		0	W	13238	-0-	13238	420232	12825	3	413	9	N	375	358	1		227	
08		0	W	11608	-0-	11608	431840	11255	3	353	9	N	321	353	1		195	
09		0	W	7851	-0-	7851	439691	7322	3	529	9	N	481	373	1		303	
10		0	W	5823	-0-	5823	445514	5541	3	282	9	N	256	184	1		375	
11		0	W	13199	-0-	13199	458713	12874	3	325	9	N	295	547	1		123	

SENTINEL																		
WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724																		
06		0	W	13173	-0-	13173	422747	12929	3	244	9	N	222	358	1		209	
07		0	W	13509	-0-	13509	436256	13258	3	251	9	N	228	219	1		218	
08		0	W	13856	-0-	13856	450112	13766	3	90	9	N	82	40	1		260	
09		0	W	13365	-0-	13365	463477	13172	3	193	9	N	175	183	1		252	
10		0	W	12074	-0-	12074	475551	11843	3	231	9	N	210	258	1		204	
11		0	W	10464	-0-	10464	486015	10326	3	138	9	N	125	179	1		150	

BLACK STONE "G"																		
WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872																		
06	107730	X		21270	-0-	-86460	-0-	20168	3	1102	9	N	1002	907	1		305	
07	111321	X		21195	-0-	-90126	-0-	20331	3	864	9	N	785	781	1		309	
08	20119	X		14025	-0-	-6094	-0-	13227	3	798	9	N	725	589	1		445	
09	21270	X		11948	-0-	-9322	-0-	11232	3	716	9	N	651	906	1		190	
10	21979	X		10841	-0-	-11138	-0-	10095	3	746	9	N	678	625	1		243	
11	21270	X		9365	-0-	-11905	-0-	8737	3	628	9	N	571	543	1		271	

WING 'N'																		
WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430																		
06	49290	X		15972	-0-	-33318	-0-	15842	3	130	9	N	118	187	1		214	
07	4436	X		4436	-0-	-0-	-0-	4403	3	33	9	N	30				244	
08	21669	X		15407	-0-	-6262	-0-	15253	3	154	9	N	140	173	1		211	
09	17370	X		10038	-0-	-7332	-0-	9941	3	97	9	N	88				299	
10	17763	X		10420	-0-	-7343	-0-	10333	3	87	9	N	79	180	1		198	
11	15960	X		2801	-0-	-13159	-0-	2801	3			N	-0-				198	

NEW MENARD CREEK GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488																		
06	88980	X		16839	-0-	-72141	-0-	16737	3	102	9	N	93				181	
07	91946	X		16708	-0-	-75238	-0-	16558	3	150	9	N	136	173	1		144	
08	91946	X		14609	-0-	-77337	-0-	14511	3	98	9	N	89				233	
09	18060	X		12605	-0-	-5455	-0-	12524	3	81	9	N	74	181	1		126	
10	18414	X		12535	-0-	-5879	-0-	12456	3	79	9	N	72				198	
11	16830	X		11871	-0-	-4959	-0-	11771	3	100	9	N	91	172	1		117	

EPSTEIN																		
WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550																		
06	80220	X		18717	-0-	-61503	-0-	17831	3	886	9	N	805	717	1		255	
07	82894	X		29359	-0-	-53535	-0-	28531	3	828	9	N	753	893	1		115	
08	82894	X		26559	-0-	-56335	-0-	25813	3	746	9	N	678	551	1		242	
09	80220	X		25148	-0-	-55072	-0-	24536	3	612	9	N	556	538	1		260	
10	29357	X		21575	-0-	-7782	-0-	20950	3	625	9	N	568	548	1		280	
11	28410	X		21237	-0-	-7173	-0-	20708	3	529	9	N	481	532	1		229	

WOLF PASTURE GAS UNIT																		
WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A																		
06	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT	IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID ->	289529	COMPL. DATE	07/28/2019	TOTAL DEPTH	15338	PERF.12348	- 12910
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	23010 X	9037	-0-	-13973	-0-	8133	3	904	9	N	822 729 1	247
07	23777 X	8512	-0-	-15265	-0-	7818	3	694	9	N	631 567 1	311
08	23777 X	9034	-0-	-14743	-0-	8481	3	553	9	N	503 578 1	236
09	12150 X	9441	-0-	-2709	-0-	8927	3	514	9	N	467 548 1	155
10	11563 X	9202	-0-	-2361	-0-	8662	3	540	9	N	491 414 1	232
*11	9030 X	8059	-0-	-971	-0-	7648	3	411	9	N	374 542 1	64

EPSTEIN		WELL #:		14	RRCID ->	289585	COMPL. DATE	04/28/2019	TOTAL DEPTH	14195	PERF.13624	- 14182
06	122550 X	44003	-0-	-78547	-0-	42604	3	1399	9	N	1272 1315 1	172
07	126635 X	37452	-0-	-89183	-0-	36233	3	1219	9	N	1108 981 1	299
08	126635 X	27550	-0-	-99085	-0-	26722	3	828	9	N	753 735 1	317
09	51990 X	31946	-0-	-20044	-0-	2	1	30888	3	N	960 1134 1	143
10	51832 X	23331	-0-	-28501	-0-	1056	9	22393	3	N	853 738 1	258
*11	44010 X	27347	-0-	-16663	-0-	26457	3	890	9	N	809 971 1	96

EPSTEIN		WELL #:		10	RRCID ->	289665	COMPL. DATE	02/20/2019	TOTAL DEPTH	11111	PERF.13680	- 14160
06	93810 X	23676	-0-	-70134	-0-	23007	3	669	9	N	608 723 1	116
07	96937 X	22980	-0-	-73957	-0-	22347	3	633	9	N	575 574 1	117
08	96937 X	20680	-0-	-76257	-0-	20166	3	514	9	N	467 356 1	228
09	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	1	1	17365	3	N	416 430 1	214
10	24459 X	20362	-0-	-4097	-0-	458	9	19885	3	N	434 366 1	282
*11	23670 X	19407	-0-	-4263	-0-	18902	3	505	9	N	459 608 1	133

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION		008484										
MOORE, JESSE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	128045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12225	PERF. 5330	- 6008
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COASTAL EXPANSE OIL & GAS		161634		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
WOLFF, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	115252	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	12565	PERF.11895	- 12079
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WASHINGTON			
VAJDAK		WELL #:		1H	RRCID ->	158014	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	16384	PERF.11277	- 16384
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2		N	-0-		40
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2		N	-0-		40
08	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-		40
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-		40
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		N	-0-		40
*11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2		N	-0-		40

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.//		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON						
IRONROC ENERGY		426612		WELL #:		1H RRCID -> 141148		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 13981		PERF.12180 - 14245		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
08	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		WELL #:		1RE RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN PAUL (YEGUA)		46910 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		WELL #:		3 RRCID -> 175261		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6996 - 7076		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)		46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941		WELL #:		1 C RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JONES CREEK (DEEP WILCOX)		47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #:		2 RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982		PERF.12459 - 12488		
06	4230 X	1867	-0-	-2363	-0-	1750	3	117	9	N	106	183	1	117
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	5345	3	52	9	N	47			164
08	4371 X	2828	-0-	-1543	-0-	2795	3	33	9	N	30			194
09	3930 X	2863	-0-	-1067	-0-	2765	3	98	9	N	89	176	1	107
10	4371 X	1652	-0-	-2719	-0-	1621	3	31	9	N	28			135
11	4230 X	177	-0-	-4053	-0-	177	3			N	-0-			135
DRASTATA		WELL #:		2 RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12722 - 12848				
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	2	N	-0-			154
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	5	1	28	2	N	-0-			154
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	25	1	136	2	N	-0-			154
09	150 N	92	-0-	-58	-0-	20	1	72	2	N	-0-			154
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	25	1	84	2	N	-0-			154
11	150 N	98	-0-	-52	-0-	25	1	73	2	N	-0-			154

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (DEEP WILCOX)			//CONT.//		47127 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175									
WENDEL			WELL #:		1	RRCID ->	208765	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13099	PERF. 12690 - 12786		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		87 N	87	-0-	-0-	-0-		87	3	N	-0-			105
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	3	N	-0-			105
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-		82	3	N	-0-			105
09		109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3	N	-0-			105
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3	N	-0-			105
*11		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	3	N	-0-			105

JONES CREEK (Y-CL 7530)					47127 045	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175									
FUCK, GEORGE F.			WELL #:		2R	RRCID ->	194634	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7413 - 7418		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		3990 X	3036	-0-	-954	-0-		150	1	N	-0-			205
07		4123 X	3065	-0-	-1058	-0-		145	1	N	-0-			205
08		4123 X	2749	-0-	-1374	-0-		125	1	N	-0-			205
09		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-		145	1	N	-0-			205
10		3193 X	2073	-0-	-1120	-0-		155	1	N	-0-			205
11		3030 X	2266	-0-	-764	-0-		140	1	N	-0-			205

RIOUX			WELL #:		1	RRCID ->	244592	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14370	PERF. 7634 - 7644		
06		3390 X	2580	-0-	-810	-0-		2570	2	N	9			267
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		3560	2	N	8			275
08		3007 X	2856	-0-	-151	-0-		2850	2	N	5			280
09		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-		2969	2	N	7			287
10		3503 X	2542	-0-	-961	-0-		2535	2	N	6			293
11		3390 X	2230	-0-	-1160	-0-		2220	2	N	9			302

JONES CREEK (YEGUA)					47127 075	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
CML EXPLORATION, LLC					120648									
GLAZE			WELL #:		1	RRCID ->	198322	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7843 - 7902		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2020 - WELL PLUGGED 8/6/2020														

RICOCHET ENERGY, INC.			WELL #:		1	RRCID ->	271747	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	8198	PERF. 7806 - 7900		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES CREEK (3400)					47127 198	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC					097477									
NOHAVITZA UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	110089	COMPL. DATE	07/30/1990	TOTAL DEPTH	8311	PERF. 5318 - 5348		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK (8300)		47127 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
VIPER S.W.D., LLC		886209								
WENDEL, ANNA JANE		WELL #: 1		RRCID -> 136058		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)		47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
REES-GIFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171300		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14

GREER		WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928				
06	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1600	1	256	3	N	-0-	40
07	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1200	1	225	3	N	-0-	40
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2400	1	360	3	N	-0-	40
09	3000 N	3203	-0-	203	203	3000	1	203	3	N	-0-	40
10	1426 N	1005	-0-	-421	-421	800	1	205	3	N	-0-	40
11	2670 N	1505	-0-	-1165	-1165	1400	1	105	3	N	-0-	40

FRELS		WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866						
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	177	2	103	9	N	94	188	1	164
07	217 N	178	-0-	-39	-0-	172	2	6	9	N	5			169
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5			174
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	177	2	72	9	N	65	179	1	60
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	122	2	4	9	N	4			64
11	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-			64

ROADES		WELL #: 1		RRCID -> 175109		COMPL. DATE 09/11/1999		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RIOUX PROPERTIES		WELL #: 2		RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946						
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			45
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			45
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			45
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			45

OIL AND GAS DIVISION

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

06	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					27
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-	20	1	9	2	N	-0-					27
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	12	2	N	-0-					27
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	33	2	N	-0-					27
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	1			N	-0-					27
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	13	2	N	-0-					27

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

06	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	4490	3	N	497	543	1			400
							547	9									
07	7812 X	6152	-0-	-1660	-0-	-0-	2700	1	3302	3	N	136	190	1			346
							150	9									
08	8637 X	8637	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	1	6066	3	N	155	183	1			318
							171	9									
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	-0-	3000	1	6562	3	N	219					537
							241	9									
10	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	-0-	3100	1	4574	3	N	266	548	1			255
							293	9									
11	7560 X	6025	-0-	-1535	-0-	-0-	2900	1	2919	3	N	187	182	1			260
							206	9									

JOYCE RICHARDSON (6900 YEGUA) 47391 800 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. 'A' WELL #: 4 RRCID -> 285116 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6922 - 6929

06	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	2185	1	139	2	N	-0-					26
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1537	1	63	2	N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	23	2	N	-0-					28
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	18	2	N	-0-					28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

KACEE (CRUEL)		//CONT.// 47967 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		//CONT.// 846548								
COOPER, E. P. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				67
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	669 1	33 2	N	67
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1015 1	15 2	N	67
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726 2		N	67

KAISER, J. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 173460		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723								
KAINER, JOHN E.		WELL #: 2		RRCID -> 125505		COMPL. DATE 10/13/1987		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

KAINER (8600 YEGUA)		48035 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
INLAND OCEAN, INC.		424607								
SARAH		WELL #: 1		RRCID -> 282588		COMPL. DATE 01/24/2017		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8602 - 8715		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2018										

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
LUCIAN		WELL #: 1		RRCID -> 279928		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9335 - 9471		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	33795			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2018										

KARLGORE (YEGUA 3)			48118 333		ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
TICONDEROGA B			WELL #:	1	RRCID ->	287418	COMPL. DATE	05/21/2019	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6607 - 6631	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
KATY (COMBINED)			48278 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
KGFCU (I-A)			WELL #:	7501	RRCID ->	006707	COMPL. DATE	10/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6500 - 6538	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:	5403 L	RRCID ->	036341	COMPL. DATE	10/23/1950	TOTAL DEPTH	7356	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:	8505 F	RRCID ->	037823	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:	8505 H	RRCID ->	037827	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	7417	PERF. 6714 - 6726	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
KGFCU (III-A)			WELL #:	8202 H	RRCID ->	041909	COMPL. DATE	05/11/1967	TOTAL DEPTH	7355	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 6303 F		RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 6202 F		RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7504 H		RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 7303 F		RRCID -> 046755		COMPL. DATE 06/29/1969		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-C)		WELL #: 7301		RRCID -> 052237		COMPL. DATE 01/14/1972		TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 6302		RRCID -> 054381		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7303 D		RRCID -> 060209		COMPL. DATE 10/25/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7405 H		RRCID -> 060483		COMPL. DATE 02/19/1985		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3305		RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6404 D		RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7308 F		RRCID -> 077957		COMPL. DATE 07/28/1978		TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7402 H		RRCID -> 077989		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 6405 D		RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7306 D		RRCID -> 080074		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6876 - 7001								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7306 H		RRCID -> 083395		COMPL. DATE 07/20/1979		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-B)		WELL #: 7403 D		RRCID -> 087888		COMPL. DATE 05/16/1980		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 8303		RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6203 F		RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 5403 U		RRCID -> 096719		COMPL. DATE 11/02/1981		TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4302		RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-A U)		WELL #: 7303 H		RRCID -> 103265		COMPL. DATE 09/18/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4404 H		RRCID -> 104513		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4404 F		RRCID -> 104515		COMPL. DATE 01/04/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 3205		RRCID -> 104593		COMPL. DATE 03/11/1983		TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 3203		RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-C)		WELL #: 6404 H		RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD UB)		WELL #: 4402 D		RRCID -> 108669		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7402 D		RRCID -> 110428		COMPL. DATE 04/05/1984		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5406		RRCID -> 112793		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (IV)		WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866		COMPL. DATE 10/18/1984		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 5208		RRCID -> 113868		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 4405		RRCID -> 114482		COMPL. DATE 11/28/1984		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 115366		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	10740 X	8687	-0-	-2053	-0-	425 1	8069 3	Y	11 47 1	17
07	11098 X	8556	-0-	-2542	-0-	181 4	8027 3	Y	19 20 1	16
08	9796 X	8925	-0-	-871	-0-	421 1	8307 3	Y	22 19 1	19
09	DLQ G-10	8398	-0-	8398	8398	87 4	24 9			
*10	DLQ G-10	7770	-0-	7770	16168	417 1	7969 3	Y	14 18 1	15
*11	16168 X	-0-	-0-	-16168	-0-	177 4	15 9			
						403 1	7357 3	Y	7 12 1	10
						11 4	8 9			
						355 1				
						50 4				

KGFCU (I-C)		WELL #: 7403 H		RRCID -> 118167		COMPL. DATE 08/22/1985		TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4402 F		RRCID -> 118168		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (I-A)		WELL #: 6202D		RRCID -> 119025		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 4404 D		RRCID -> 120777		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697								
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7203		RRCID -> 132529		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 6301		RRCID -> 132974		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7405 F		RRCID -> 134959		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8302		RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5404-F		RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (II-AU)		WELL #: 7301		RRCID -> 136908		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 7302		RRCID -> 144409		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 4305		RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3308		RRCID -> 158734		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B)		WELL #: 4301		RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6280 - 6296	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9304F		RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6304D		RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6242 - 6252	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU (1-A)		WELL #: 6204H		RRCID -> 180179	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6386	- 6412						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (11-AU)		WELL #: 7307 H		RRCID -> 180184	COMPL. DATE 10/02/2000	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 6562	- 6574						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KGFCU (1-A)		WELL #: 6403-D		RRCID -> 181121	COMPL. DATE 09/24/2000	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6408	- 6426						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6205		RRCID -> 183852	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 6280	- 6290						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5305		RRCID -> 184551	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 6246	- 6264						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (1-C)		WELL #: 7308 H		RRCID -> 187024	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 7495	PERF. 6506	- 6516						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (1A)		WELL #: 7307 D		RRCID -> 190459	COMPL. DATE 03/21/2002	TOTAL DEPTH 7556	PERF. 6376	- 6384						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (I-A)		WELL #: 6406		RRCID -> 248818		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 8408		RRCID -> 248823		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6448 - 6500		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7505		RRCID -> 249768		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 8407		RRCID -> 249827		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (111-A)		WELL #: 7401		RRCID -> 250571		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 6301		RRCID -> 250691		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 6303 H		RRCID -> 253864		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (III-A)		WELL #: 8403-D		RRCID -> 254879	COMPL. DATE 07/06/2007	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 6935	- 6953		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6303 D		RRCID -> 256542	COMPL. DATE 10/02/2008	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 6398	- 7349		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 6404 F		RRCID -> 256724	COMPL. DATE 03/22/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6397	- 6404		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (1-A)		WELL #: 7504 F		RRCID -> 257775	COMPL. DATE 08/14/2013	TOTAL DEPTH 7337	PERF. 6460	- 6474		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (IV)		WELL #: 8307		RRCID -> 260461	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 7150	- 7220		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU		WELL #: 7303 F		RRCID -> 261804	COMPL. DATE 08/27/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6878	- 6882		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KGFCU (I-A)		WELL #: 6403 H		RRCID -> 262671	COMPL. DATE 09/16/2010	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 6433	- 6436		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFCU (II-A U)		WELL #: 8304 D		RRCID -> 263336		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #: 9401		RRCID -> 271548		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #: 9201		RRCID -> 272054		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (III-A)		WELL #: 7309		RRCID -> 275051		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6864 - 6884		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8306		RRCID -> 275423		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #: 8507		RRCID -> 275871		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 6808		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9303		RRCID -> 281640		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300		
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 6402		RRCID -> 282109		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #: 7613		RRCID -> 282534		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #: 9301		RRCID -> 282538		COMPL. DATE 07/12/2016		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6255 - 6270	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5405		RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8508		RRCID -> 287419		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7228 - 7250	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KGFCU (IV)		WELL #: 8305		RRCID -> 287420		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7186 - 7205	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407		N	-0-	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407		N	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407		N	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	407		N	-0-	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	407		N	NO RPT	-0-

KGFCU (II-C)		WELL #: 7309		RRCID -> 288444		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6822 - 6830	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947							
KGFCU		WELL #: 1207		RRCID -> 136616		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	387 1	7330 3	32 9	Y	29	43 1				21
						163 4	32 9								
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	387 1	7394 3	36 9	Y	33	27 1				27
						79 4	36 9								
08	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	375 1	7484 3	50 9	Y	45	33 1				39
						159 4	50 9								
09	7710 X	5132	-0-	-2578	-0-	245 1	4848 3	33 9	Y	30	59 1				10
						6 4	33 9								
10	7967 X	6384	-0-	-1583	-0-	288 1	6000 3	56 9	Y	51	48 1				13
						40 4	56 9								
11	7710 X	7558	-0-	-152	-0-	346 1	7035 3	69 9	Y	63	42 1				34
						108 4	69 9								
KGFCU		WELL #: 5103		RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KGFCU		WELL #: 1306		RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922							
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	144 1	2719 3	19 9	Y	17	17 1				31
						60 4	19 9								
07	2976 N	2846	-0-	-130	-0-	139 1	2665 3	14 9	Y	13	10 1				34
						28 4	14 9								
08	2883 N	2537	-0-	-346	-0-	118 1	2345 3	24 9	Y	22	11 1				45
						50 4	24 9								
09	2880 N	2471	-0-	-409	-0-	117 1	2321 3	30 9	Y	27	61 1				11
						3 4	30 9								
10	2852 N	2596	-0-	-256	-0-	117 1	2434 3	29 9	Y	26	19 1				18
						16 4	29 9								
11	2460 N	2240	-0-	-220	-0-	102 1	2075 3	31 9	Y	28	13 1				33
						32 4	31 9								
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.		612858		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050							
NUNAN		WELL #: 1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 9044 - 9050							
06	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-				N	-0-					210
07	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-					210
08	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-	151 1				59
09	11670 X	-0-	-0-	-11670	-0-				N	-0-					59
10	12059 X	-0-	-0-	-12059	-0-				N	-0-					59
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					59
KATY (I-B)		48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460							
KGFCU		WELL #: 6306 F		RRCID -> 081887		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460							
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KATY (I-B)		//CONT.// 48278 544		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
KGFCU		WELL #: 7403 F		RRCID -> 085503		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 7504		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #: 6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 7405 D		RRCID -> 107693		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 7455		PERF. 6466 - 6475					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KGFCU		WELL #: 8301		RRCID -> 108158		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 7386		PERF. 6446 - 6459					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KATY (I-B)		//CONT.//		48278 544	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
KGFCU		WELL #:		7306F	RRCID ->	119035	COMPL. DATE	09/30/1985	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6454 - 6489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		8505-H	RRCID ->	165108	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	6538 - 6546
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KATY (II-A L)				48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KGFCU		WELL #:		3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KGFCU		WELL #:		6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

KATY (II-A L)		//CONT.// 48278 608		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFCU		WELL #: 6306 H		RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6618 - 6636	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	7170 #	7066	-0-	-104	-0-	344 1 145 4	6519 3 58 9	Y	53	41 1	55
07	7378 #	7079	-0-	-299	-0-	346 1 70 4	6624 3 39 9	Y	35	25 1	65
08	7949 R	7949	-0-	-0-	-0-	369 1 157 4	7361 3 62 9	Y	56	87 1	34
09	7080 #	7031	-0-	-49	-0-	335 1 9 4	6631 3 56 9	Y	51	49 1	36
10	7316 #	6914	-0-	-402	-0-	312 1 43 4	6489 3 70 9	Y	64	52 1	48
*11	7738 R	7738	-0-	-0-	-0-	353 1 110 4	7170 3 105 9	Y	95	44 1	99

KGFCU		WELL #: 4402 H		RRCID -> 084837		COMPL. DATE 10/18/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6695 - 6714	
06	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	1055 3	Y	5	5 1	1
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	14 1 3 4	257 3 1 9	Y	1	1 1	1
08	465 #	321	-0-	-144	-0-	15 1 2 9	304 3	Y	2	2 1	1
09	1110 #	377	-0-	-733	-0-	18 1 2 9	357 3	Y	2	2 1	1
*10	1147 #	203	-0-	-944	-0-	9 1 2 9	192 3	Y	2	2 1	1
11	1110 #	192	-0-	-918	-0-	9 1 1 9	179 3	Y	1	1 1	1

KGFCU		WELL #: 7402 F		RRCID -> 090568		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6606 - 6626	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 6203DH		RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6701 - 6750	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFCU		WELL #: 9303		RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7120		PERF. 6723 - 6747	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRIS								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU		WELL #:		7308-D	RRCID ->	136778	COMPL. DATE	02/02/2016	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	6610 - 6620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2615					N	NO RPT				-0-

KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID ->	177419	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	6597 - 6631
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID ->	177540	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6631 - 6639
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KGFCU		WELL #:		7309	RRCID ->	289523	COMPL. DATE	02/03/2020	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	6602 - 6620
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489										
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	234959	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11408	PERF.	10444 - 10484
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID ->		047788	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10117 - 10307
KGFU 1		WELL #:		W 32								
06	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	78 1	1482 3	Y	12	8 1		34
						33 4	13 9					
07	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	119 1	2279 3	Y	10	8 1		36
						24 4	11 9					
08	1054 N	838	-0-	-216	-0-	39 1	775 3	Y	6	30 1		12
						17 4	7 9					
09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	92 1	1830 3	Y	12	11 1		13
						2 4	13 9					
10	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	110 1	2288 3	Y	21	17 1		17
						15 4	23 9					
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144 1	2929 3	Y	36	17 1		36
						45 4	40 9					

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KGFU 1		WELL #: W 35		RRCID -> 061581		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KGFU 1		WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374								
06	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	172	1	3269	3	Y	15	22	1			8
						72	4		17	9						
07	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	241	1	4622	3	Y	21	16	1			13
						49	4		23	9						
08	4030 X	2377	-0-	-1653	-0-	110	1	2206	3	Y	13	18	1			8
						47	4		14	9						
09	3870 X	3158	-0-	-712	-0-	151	1	2983	3	Y	18	21	1			5
						4	4		20	9						
10	4929 X	4285	-0-	-644	-0-	194	1	4028	3	Y	33	31	1			7
						27	4		36	9						
11	4770 X	3480	-0-	-1290	-0-	159	1	3239	3	Y	29	20	1			16
						50	4		32	9						

KGFU 1		WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266								
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	545	3	Y	27	2	1			84
						12	4		30	9						
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	6	2	1			88
						6	4		7	9						
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	15	81	1			22
						8	4		17	9						
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	27	1	523	3	Y	7	3	1			26
						1	4		8	9						
10	620 N	553	-0-	-67	-0-	25	1	514	3	Y	9	4	1			31
						4	4		10	9						
*11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	Y	8	4	1			35
						10	4		9	9						

KGFU 1		WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258								
06	3840 X	3189	-0-	-651	-0-	156	1	2948	3	Y	18	35	1			14
						65	4		20	9						
07	3968 X	3122	-0-	-846	-0-	152	1	2902	3	Y	34	25	1			23
						31	4		37	9						
08	3968 X	3079	-0-	-889	-0-	143	1	2852	3	Y	21	22	1			22
						61	4		23	9						
09	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	155	1	3065	3	Y	11	17	1			16
						4	4		12	9						
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	178	1	3695	3	Y	11	13	1			14
						25	4		12	9						
*11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	175	1	3563	3	Y	24	16	1			22
						55	4		26	9						

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER			
		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14 1	262 3	Y	1	1	1	1	1
07	217 N	94	-0-	-123	-0-	6 4	1 9	Y	-0-	1	1	1	-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	3	2	1	1	1
09	270 N	108	-0-	-162	-0-	1 4	481 3	Y	1	1	1	1	1
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	10 4	3 9	Y	1	1	1	1	1
11	510 N	301	-0-	-209	-0-	5 1	102 3	Y	2	2	1	1	1
						8 1	168 3	Y					
						1 4	1 9	Y					
						14 1	280 3	Y					
						5 4	2 9	Y					

MCMILLAN B DON F				WELL #: 1		RRCID -> 095494		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10242 - 10205	
06	2490 N	2405	-0-	-85	-0-	118 1	2227 3	Y	10	16	1	1	7
07	2542 N	2468	-0-	-74	-0-	49 4	11 9	Y	13	11	1	1	9
08	2418 N	2364	-0-	-54	-0-	121 1	2308 3	Y	15	12	1	1	12
09	2370 N	2253	-0-	-117	-0-	25 4	14 9	Y	16	19	1	1	9
10	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	110 1	2190 3	Y	18	18	1	1	9
*11	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	47 4	17 9	Y	24	16	1	1	17
						107 1	2125 3	Y					
						3 4	18 9	Y					
						105 1	2182 3	Y					
						15 4	20 9	Y					
						114 1	2307 3	Y					
						36 4	26 9	Y					

SO. KATY GU 1				WELL #: 1		RRCID -> 096023		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10219 - 10252	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KGFU 1				WELL #: W 50		RRCID -> 100584		COMPL. DATE 05/24/1982		TOTAL DEPTH 10460		PERF.10155 - 10178	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

KGFU 2				WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983			TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	690 N	577	-0-	-113	-0-	28	1	537	3	Y	-0-	2	1	-0-
						12	4							
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	20	1	382	3	Y	1	1	1	-0-
						4	4							
08	775 N	357	-0-	-418	-0-	17	1	333	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	849	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	782	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*11	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	655	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 12/21/1982			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146					
06	450 N	290	-0-	-160	-0-	14	1	269	3	Y	1	3	1	-0-
						6	4							
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-			-0-
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 53		RRCID -> 105686		COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 33		RRCID -> 107344		COMPL. DATE 07/06/2013			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10018 - 10034					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445					
06	7800 X	7572	-0-	-228	-0-	363	1	6865	3	Y	174	356	1	62
						153	4							
07	8060 X	6796	-0-	-1264	-0-	326	1	6237	3	Y	152	153	1	61
						66	4							
08	8810 X	8810	-0-	-0-	-0-	405	1	8075	3	Y	144	130	1	75
						172	4							
09	8910 X	7861	-0-	-1049	-0-	371	1	7331	3	Y	135	177	1	33
						10	4							
10	9207 X	7635	-0-	-1572	-0-	341	1	7098	3	Y	135	143	1	25
						47	4							
11	8520 X	8308	-0-	-212	-0-	379	1	7723	3	Y	79	62	1	42
						119	4							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	50 1 21 4	944 3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	64 1 13 4	1225 3	Y	-0-	-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	63 1 27 4	1259 3	Y	-0-	-0-
09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	95 1 2 4	1882 3	Y	-0-	-0-
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	70 1 10 4	1462 3	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1081	-0-	-239	-0-	50 1 16 4	1015 3	Y	-0-	-0-

KGFU 1		WELL #: W 60		RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250		
06	1080 N	900	-0-	-180	-0-	44 1 18 4	828 3	Y	9	31 1
07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	64 1 13 4	1230 3	Y	13	13 1
08	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	60 1 25 4	1193 3	Y	13	12 1
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	46 1 1 4	913 3	Y	6	9 1
10	1333 N	1131	-0-	-202	-0-	51 1 7 4	1063 3	Y	9	9 1
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	60 1 19 4	1213 3	Y	18	12 1

KGFU 1		WELL #: W 61		RRCID -> 117726		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KGFU 2		WELL #: W 70		RRCID -> 133847		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

KGFU 1		WELL #: W 31		RRCID -> 151490		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	55	-0-	55	55	3 1	52 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	55			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 37		RRCID -> 180598		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	93 1	1763 3	Y	29	52 1	11
07	1860 N	1272	-0-	-588	-0-	39 4	32 9	Y	21	21 1	11
08	2511 N	1588	-0-	-923	-0-	61 1	1176 3	Y	15	15 1	11
09	1920 N	1789	-0-	-131	-0-	12 4	23 9	Y	18	23 1	6
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	73 1	1467 3	Y	26	26 1	6
11	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	31 4	17 9	Y	27	18 1	15
						85 1	1682 3	Y			
						2 4	20 9				
						83 1	1728 3	Y			
						11 4	29 9				
						65 1	1322 3	Y			
						20 4	30 9				

KGFU 2		WELL #: 58		RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001			TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372		
06	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1588 3	Y	5	6 1	2
07	1829 N	1559	-0-	-270	-0-	35 4	6 9	Y	2	2 1	2
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	77 1	1464 3	Y	-0-	2 1	-0-
09	1710 N	1198	-0-	-512	-0-	16 4	2 9	Y	1	1 1	-0-
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	62 1	1237 3	Y	6	3 1	3
*11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	Y	9	5 1	7
						58 1	1137 3	Y			
						2 4	1 9				
						76 1	1576 3	Y			
						11 4	7 9				
						60 1	1229 3	Y			
						19 4	10 9				

KGFU 2		WELL #: W 55		RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 1		WELL #: W 51		RRCID -> 188851		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KGFU 2		WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274		
06	2820 X	2650	-0-	-170	-0-	129 1	2447 3	Y	18	23 1	14
07	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	54 4	20 9	Y	14	17 1	11
08	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	133 1	2536 3	Y	21	22 1	10
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	27 4	15 9	Y	25	18 1	17
10	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	128 1	2564 3	Y	28	36 1	9
11	2580 N	2296	-0-	-284	-0-	55 4	23 9	Y	34	13 1	30
						123 1	2427 3	Y			
						3 4	28 9				
						112 1	2335 3	Y			
						16 4	31 9				
						104 1	2122 3	Y			
						33 4	37 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30 1	571 3	Y	16	9 1	8
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	13 4	18 9				
08	739 N	739	-0-	-0-	-0-	35 1	662 3	Y	46	26 1	28
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	7 4	51 9				
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	34 1	673 3	Y	16	30 1	14
11	720 N	666	-0-	-54	-0-	14 4	18 9				
						33 1	647 3	Y	7	5 1	16
						1 4	8 9				
						32 1	675 3	Y	13	20 1	9
						4 4	14 9				
						30 1	605 3	Y	20	4 1	25
						9 4	22 9				

KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206		
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	90 1	1704 3	Y	23	45 1	10
07	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	38 4	25 9				
08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	92 1	1750 3	Y	28	26 1	12
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	19 4	31 9				
10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	91 1	1809 3	Y	17	17 1	12
*11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	39 4	19 9				
						114 1	2257 3	Y	25	29 1	8
						3 4	28 9				
						113 1	2347 3	Y	31	31 1	8
						16 4	34 9				
						95 1	1923 3	Y	22	17 1	13
						30 4	24 9				

KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318		
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	31 1	586 3	Y	48	38 1	41
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	13 4	53 9				
08	713 N	288	-0-	-425	-0-	31 1	587 3	Y	22	33 1	30
09	690 X	487	-0-	-203	-0-	6 4	24 9				
10	713 X	484	-0-	-229	-0-	13 1	262 3	Y	6	27 1	9
11	690 X	222	-0-	-468	-0-	6 4	7 9				
						23 1	455 3	Y	7	3 1	13
						1 4	8 9				
						22 1	449 3	Y	9	18 1	4
						3 4	10 9				
						10 1	206 3	Y	3	1 1	6
						3 4	3 9				

KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003			TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244		
06	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	60 1	1140 3	Y	5	41 1	16
07	1984 N	1156	-0-	-828	-0-	25 4	6 9				
08	1519 N	860	-0-	-659	-0-	56 1	1080 3	Y	7	12 1	11
09	1230 N	1038	-0-	-192	-0-	12 4	8 9				
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	40 1	803 3	Y	-0-	11 1	-0-
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	17 4	987 3	Y	-0-		-0-
						50 1	987 3	Y	-0-		-0-
						1 4	8 9				
						60 1	1247 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
						54 1	1097 3	Y	8	3 1	5
						17 4	9 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 2		WELL #: W 52		RRCID -> 196218		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	2430 N	1498	-0-	-932	-0-	73 1	1387 3	Y	6	14 1	4
						31 4	7 9				
07	2511 N	543	-0-	-1968	-0-	26 1	508 3	Y	3	6 1	1
						6 4	3 9				
08	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	125 1	2487 3	Y	14	10 1	5
						53 4	15 9				
09	3000 N	3206	-0-	206	206	152 1	3019 3	Y	28	20 1	13
						4 4	31 9				
10	1883 N	1677	-0-	-206	-0-	75 1	1556 3	Y	33	35 1	11
						10 4	36 9				
*11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	112 1	2283 3	Y	44	14 1	41
						35 4	48 9				
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330		
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	50 1	949 3	Y	19	25 1	26
						21 4	21 9				
07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	51 1	968 3	Y	13	20 1	19
						10 4	14 9				
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	51 1	1009 3	Y	12	19 1	12
						22 4	13 9				
09	990 N	509	-0-	-481	-0-	24 1	476 3	Y	7	5 1	14
						1 4	8 9				
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-	14 1	-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
KGFU 1		WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 09/11/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240		
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	19 1	352 3	Y	19	10 1	10
						8 4	21 9				
07	620 N	341	-0-	-279	-0-	15 1	293 3	Y	27	18 1	19
						3 4	30 9				
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	275 3	Y	14	22 1	11
						6 4	15 9				
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	48 1	950 3	Y	15	5 1	21
						1 4	17 9				
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	30 1	614 3	Y	11	22 1	10
						4 4	12 9				
11	300 N	223	-0-	-77	-0-	10 1	208 3	Y	2	2 1	10
						3 4	2 9				
KGFU 1		WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003			TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327		
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	112 1	2118 3	Y	29	62 1	24
						47 4	32 9				
07	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	119 1	2272 3	Y	30	28 1	26
						24 4	33 9				
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	121 1	2416 3	Y	25	25 1	26
						52 4	28 9				
09	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	114 1	2254 3	Y	38	33 1	31
						3 4	42 9				
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	111 1	2305 3	Y	36	32 1	35
						15 4	40 9				
11	2340 N	2203	-0-	-137	-0-	100 1	2042 3	Y	27	26 1	36
						31 4	30 9				

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 60		RRCID -> 198691		COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 10400		PERF.10342 - 10362			
06	510 N	461	-0-	-49	-0-	23 1	422 3	9 4	7 9	Y	6	5 1		3
07	496 N	122	-0-	-374	-0-	6 1	114 3	1 4	1 9	Y	1	3 1		1
08	403 N	397	-0-	-6	-0-	18 1	367 3	8 4	4 9	Y	4	4 1		1
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	42 1	822 3	1 4	9 9	Y	8	5 1		4
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	25 1	514 3	4 4	7 9	Y	6	9 1		1
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	17 1	346 3	5 4	3 9	Y	3	2 1		2
KGFU 1		WELL #: W 52		RRCID -> 199313		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 10430		PERF.10204 - 10224			
06	930 X	351	-0-	-579	-0-	17 1	327 3	7 4		Y	-0-	1 1		-0-
07	620 X	512	-0-	-108	-0-	24 1	466 3	5 4	17 9	Y	15	8 1		7
08	852 X	852	-0-	-0-	-0-	40 1	793 3	17 4	2 9	Y	2	5 1		4
09	590 X	590	-0-	-0-	-0-	28 1	560 3	1 4	1 9	Y	1	3 1		2
10	527 X	443	-0-	-84	-0-	20 1	419 3	3 4	1 9	Y	1	1 1		2
11	810 X	442	-0-	-368	-0-	20 1	415 3	6 4	1 9	Y	1	1 1		2
KGFU 2		WELL #: W 73		RRCID -> 229071		COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300		PERF.10500 - 10520			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 72		RRCID -> 231415		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844		PERF.10944 - 10974			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFU 2		WELL #: W 74		RRCID ->	231462	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	11325	PERF.	10472 - 10499			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1		WELL #: W 62		RRCID ->	234346	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	10463	PERF.	9986 - 10268
06	5640 X	4781	-0-	-859	-0-	234 1	4436 3	Y	12	14 1	11
						98 4	13 9				
07	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	278 1	5318 3	Y	34	21 1	24
						57 4	37 9				
08	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	255 1	5092 3	Y	19	19 1	24
						109 4	21 9				
09	5040 X	4400	-0-	-640	-0-	211 1	4166 3	Y	15	18 1	21
						6 4	17 9				
10	5673 X	4158	-0-	-1515	-0-	189 1	3939 3	Y	4	10 1	15
						26 4	4 9				
11	5490 X	3788	-0-	-1702	-0-	175 1	3556 3	Y	2	6 1	11
						55 4	2 9				

RIVES		WELL #: 1		RRCID ->	235573	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10544 - 10724
06	2040 X	198	-0-	-1842	-0-	9 1	176 3	Y	8	1 1	32
						4 4	9 9				
07	1457 X	126	-0-	-1331	-0-	6 1	107 3	Y	11		43
						1 4	12 9				
08	744 X	129	-0-	-615	-0-	6 1	118 3	Y	2	1 1	44
						3 4	2 9				
09	365 X	365	-0-	-0-	-0-	18 1	340 3	Y	5	41 1	8
						1 4	6 9				
10	261 X	261	-0-	-0-	-0-	12 1	243 3	Y	4	2 1	10
						2 4	4 9				
11	210 X	185	-0-	-25	-0-	9 1	169 3	Y	4	1 1	13
						3 4	4 9				

KGFU 2		WELL #: W 75		RRCID ->	235761	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10650 - 10652
06	540 N	493	-0-	-47	-0-	24 1	455 3	Y	4	4 1	7
						10 4	4 9				
07	807 N	807	-0-	-0-	-0-	39 1	751 3	Y	8	3 1	12
						8 4	9 9				
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	39 1	775 3	Y	6	3 1	15
						17 4	7 9				
09	810 X	628	-0-	-182	-0-	30 1	593 3	Y	4	15 1	4
						1 4	4 9				
10	837 X	628	-0-	-209	-0-	28 1	582 3	Y	13	5 1	12
						4 4	14 9				
11	810 X	399	-0-	-411	-0-	18 1	365 3	Y	9	2 1	19
						6 4	10 9				

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFU 1		WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KGFU 1		WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254								
06	7650 X	7510	-0-	-140	-0-	364 1	6883 3	152 4	111 9	Y	101	147 1				136
07	7905 X	7401	-0-	-504	-0-	359 1	6889 3	73 4	80 9	Y	73	109 1				100
08	7905 X	7716	-0-	-189	-0-	357 1	7131 3	152 4	76 9	Y	69	113 1				56
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	342 1	6765 3	9 4	86 9	Y	78	49 1				85
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	335 1	6976 3	46 4	96 9	Y	87	128 1				44
11	7200 X	6993	-0-	-207	-0-	318 1	6457 3	100 4	118 9	Y	107	40 1				111

KGFU 2		WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614								
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	38 1	722 3	16 4	6 9	Y	5	3 1				6
07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	44 1	842 3	9 4	10 9	Y	9	3 1				12
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-	39 1	781 3	17 4	6 9	Y	5	4 1				13
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	46 1	916 3	1 4	7 9	Y	6	18 1				1
10	899 N	699	-0-	-200	-0-	32 1	657 3	4 4	6 9	Y	5	6 1				-0-
*11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	47 1	956 3	15 4	10 9	Y	9	6 1				3

KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372								
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	211 1	3990 3	88 4	7 9	Y	6	8 1				3
07	4464 X	4352	-0-	-112	-0-	214 1	4086 3	43 4	9 9	Y	8	6 1				5
08	4557 X	3947	-0-	-610	-0-	184 1	3674 3	79 4	10 9	Y	9	7 1				7
09	4410 X	3703	-0-	-707	-0-	177 1	3504 3	5 4	17 9	Y	15	11 1				11
10	4557 X	3854	-0-	-703	-0-	175 1	3642 3	24 4	13 9	Y	12	10 1				13
11	4290 X	4186	-0-	-104	-0-	192 1	3902 3	60 4	32 9	Y	29	17 1				25

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	3180 X	2369	-0-	-811	-0-	116 1	2190 3	Y	14	21 1	4
						48 4	15 9				
07	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	143 1	2742 3	Y	20	15 1	9
						29 4	22 9				
08	3286 X	3219	-0-	-67	-0-	150 1	2982 3	Y	21	17 1	13
						64 4	23 9				
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	145 1	2863 3	Y	34	26 1	21
						4 4	37 9				
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	139 1	2895 3	Y	48	35 1	34
						19 4	53 9				
*11	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	145 1	2939 3	Y	40	33 1	41
						45 4	44 9				

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488			
06	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	139 1	2622 3	Y	5	4 1	1
						58 4	6 9				
07	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	146 1	2788 3	Y	11	7 1	5
						30 4	12 9				
08	3100 N	3304	-0-	204	204	153 1	3061 3	Y	23	14 1	14
						65 4	25 9				
09	3666 X	3462	-0-	-204	-0-	165 1	3275 3	Y	16	15 1	15
						4 4	18 9				
10	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	158 1	3292 3	Y	36	24 1	27
						22 4	40 9				
*11	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	167 1	3391 3	Y	19	19 1	27
						52 4	21 9				

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9971 - 10390			
06	5400 X	4782	-0-	-618	-0-	233 1	4410 3	Y	37	98 1	39
						98 4	41 9				
07	5580 X	3370	-0-	-2210	-0-	164 1	3144 3	Y	26	34 1	31
						33 4	29 9				
08	5580 X	3493	-0-	-2087	-0-	162 1	3236 3	Y	24	27 1	28
						69 4	26 9				
09	5760 X	5030	-0-	-730	-0-	240 1	4745 3	Y	35	32 1	31
						6 4	39 9				
10	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	268 1	5578 3	Y	30	29 1	32
						37 4	33 9				
*11	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	227 1	4602 3	Y	13	19 1	26
						71 4	14 9				

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		RRCID -> 108339		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398		
PARKER, J. W.		WELL #: 1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WALLER			
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267									
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 098985	COMPL. DATE	02/20/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10275 - 10300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		844 N	844	-0-	-0-	208 1	636 2		N	-0-			76
07		961 N	846	-0-	-115	208 1	638 2		N	-0-			76
08		899 N	832	-0-	-67	215 1	617 2		N	-0-			76
09		840 N	801	-0-	-39	207 1	594 2		N	-0-			76
10		837 N	792	-0-	-45	213 1	579 2		N	-0-			76
11		810 N	799	-0-	-11	208 1	591 2		N	-0-			76

SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 103254	COMPL. DATE	10/14/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
06	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	693 1	2134 2	9	182	1		46
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	697 1	2137 2	9				55
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	718 1	2067 2	7				62
09	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	694 1	1987 2	7				69
10	2759 X	2660	-0-	-99	-0-	713 1	1937 2	9				78
*11	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	696 1	1980 2	10				88

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10519 - 10551	
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	160 1	287 2	20				97
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	169 1	273 2	33	70	1		60
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	166 1	269 2	10				70
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	157 1	258 2	2				72
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	163 1	280 2	-0-	54	1		18
*11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	164 1	263 2	9				27

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10606 - 10640	
06	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	732 1	1307 2	28				129
07	2170 N	2116	-0-	-54	-0-	773 1	1243 2	91	100	1		120
08	2201 N	1993	-0-	-208	-0-	753 1	1226 2	13				133
09	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	716 1	1173 2	3				136
10	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	742 1	1276 2	21	127	1		30
*11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	749 1	1197 2	9				39

 KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

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

 KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 KINGS COURT (Y-4) 49468 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 THREADGILL WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684

06		18720 #	16496	-0-	-2224	-0-	16206	3	290	9	N	264	356	1		357
07		18786 #	16649	-0-	-2137	-0-	16389	3	260	9	N	236	377	1		216
08		18786 #	15388	-0-	-3398	-0-	15176	3	212	9	N	193	198	1		211
09		18180 #	16853	-0-	-1327	-0-	16655	3	198	9	N	180				391
10		18104 #	15358	-0-	-2746	-0-	15154	3	204	9	N	185	365	1		211
11		16500 #	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT				211

 KINGS COURT (Y-9) 49468 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 HANKAMER WELL #: 1 RRCID -> 278879 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9976 - 9990

06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	150	1	591	2	N	120				490
							132	9								
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				490
08		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				490
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-				490
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				490
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				490

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2020 - P/A 11/09/20

 KIRBYVILLE (6600) 49621 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 JACKSON, ARTHUR J. WELL #: 1 RRCID -> 280152 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5807 - 5809

06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2019

OIL AND GAS DIVISION

KRUEMCKE (WILCOX)		50341 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE		
IRONROC ENERGY		426612								
HERKLOTZ-KRUEMCKE		WELL #: 1		RRCID -> 208543		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370								
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		35
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		35
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2	N	-0-		35
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2	N	-0-		35
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 2	N	-0-		35
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		35

HOLLEY OIL COMPANY, LLC		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
FRANZE, R. F.		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 195021		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
COLLEGE HILLS UNIT		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 157043		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	527 2	22 9	N	20	250
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	528 2	20 9	N	18	268
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	424 2	31 9	N	28	294
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	512 2	11 9	N	10	111
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	551 2	21 9	N	19	130
*11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	539 2	26 9	N	24	154

CARROLL-BIERING UNIT		393200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
		070370								
		WELL #: 1		RRCID -> 160785		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		N	-0-	50
07	620 N	550	-0-	-70	-0-	550 2		N	-0-	50
08	620 N	569	-0-	-51	-0-	569 2		N	-0-	50
09	540 N	514	-0-	-26	-0-	514 2		N	-0-	50
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548 2		N	-0-	50
11	540 N	490	-0-	-50	-0-	490 2		N	-0-	50

DEERFIELD -A- UNIT		521544		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS		
		070370								
		WELL #: 1G		RRCID -> 161757		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	810 N	800	-0-	-10	-0-	766 2	34 9	N	31	49
07	837 N	712	-0-	-125	-0-	681 2	31 9	N	28	77
08	806 N	711	-0-	-95	-0-	708 2	3 9	N	3	80
09	810 N	661	-0-	-149	-0-	660 2	1 9	N	1	81
10	789 N	789	-0-	-0-	-0-	745 2	44 9	N	40	121
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	643 2	83 9	N	75	196

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	413	2	30	9	N	27		181
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	436	2	26	9	N	24		205
08	465 N	433	-0-	-32	-0-	407	2	26	9	N	24		229
09	450 N	404	-0-	-46	-0-	379	2	25	9	N	23	189 1	63
10	465 N	425	-0-	-40	-0-	393	2	32	9	N	29		92
11	420 N	409	-0-	-11	-0-	376	2	33	9	N	30		122

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205

GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	941	2	111	9	N	101	194 1 4 5	61
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-		61
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	923	2	61	9	N	55	2 8	114
09	1050 N	660	-0-	-390	-0-	637	2	23	9	N	21		135
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	9	N	6		141
*11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1127	2	50	9	N	45		186

FRANUS GT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688

06	4170 X	1418	-0-	-2752	-0-	690	1	721	2	N	6		80
07	4309 X	3966	-0-	-343	-0-	276	1	3666	2	N	22		102
08	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	161	1	4186	2	N	35	7 8	130
09	2070 X	909	-0-	-1161	-0-	58	1	850	2	N	1		131
10	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	207	1	6636	2	N	22		153
*11	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	317	1	4090	2	N	40		193

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)			50424 800		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON	
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
WIESE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 101683			COMPL. DATE 01/29/1982			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		2550 X	2268	-0-	-282	-0-	414 1	1843 2	N	10		104
							11 9					
07		2635 X	2475	-0-	-160	-0-	558 1	1894 2	N	21		125
							23 9					
08		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	532 1	2174 2	N	25		150
							28 9					
09		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	444 1	2289 2	N	19		169
							21 9					
10		2635 X	2523	-0-	-112	-0-	424 1	2079 2	N	18		187
							20 9					
11		2550 N	2537	-0-	-13	-0-	420 1	2102 2	N	14	182 1	19
							15 9					

SCHOLZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 103068			COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175	

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

TOOMEY			WELL #: 1		RRCID -> 114550			COMPL. DATE 11/08/1984			TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132	

06		1980 N	1837	-0-	-143	-0-	336 1	1495 2	N	5		179
							6 9					
07		1798 N	956	-0-	-842	-0-	217 1	737 2	N	2	169 1	12
							2 9					
08		1922 N	1248	-0-	-674	-0-	243 1	995 2	N	9		21
							10 9					
09		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	306 1	1574 2	N	20		41
							22 9					
10		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	351 1	1719 2	N	18		59
							20 9					
*11		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	330 1	1647 2	N	16		75
							18 9					

PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP			639425		RRCID -> 095037			COMPL. DATE 06/07/1981			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052	
RASCO, G.D.			WELL #: 1									

06		788 N	788	-0-	-0-	-0-	777 2	11 9	N	10		84
07		775 N	663	-0-	-112	-0-	662 2	1 9	N	1		85
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-	785 2	4 9	N	4		89
09		750 N	578	-0-	-172	-0-	576 2	2 9	N	2		91
10		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		91
11		750 N	627	-0-	-123	-0-	627 2		N	-0-		91

RASCO, G. D. & ANNIE			WELL #: 2		RRCID -> 128000			COMPL. DATE 08/11/1988			TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066	

06		810 N	244	-0-	-566	-0-	235 2	9 9	N	8		38
07		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227 2	3 9	N	3		41
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1141 2	12 9	N	11		52
09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	895 2	9 9	N	8		60
10		868 N	775	-0-	-93	-0-	769 2	6 9	N	5		65
*11		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1061 2	17 9	N	15		80

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 PARDUS OIL & GAS OPERATING, LP //CONT.// 639425
 RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2476	2	19	9	N	17				94
07		1860 X	1694	-0-	-166	-0-	1672	2	22	9	N	20				114
08		2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2337	2	35	9	N	32				146
09		1800 X	1482	-0-	-318	-0-	1473	2	9	9	N	8				154
10		1860 X	1223	-0-	-637	-0-	1203	2	20	9	N	18				172
11		1800 N	1465	-0-	-335	-0-	1450	2	15	9	N	14				186

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

06		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	2	9	9	N	8				45
07		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1320	2	8	9	N	7				52
08		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1201	2	15	9	N	14				66
09		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1162	2	12	9	N	11				77
10		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7				84
*11		879 N	879	-0-	-0-	-0-	868	2	11	9	N	10				94

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC 833597
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

06		17630 X	56	-0-	-17574	-0-	3	1	53	2	Y	-0-				-0-
07		1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-
08		744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	4	4	1		-0-
*11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	9	3	1	48	2	2	2	1	-0-
							2	9								

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

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

LAKE CREEK (CHASE) SYDRI OPERATING, LLC BUTLER, LILLIE K.		//CONT.// //CONT.//		51421 250 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	669 1	147 9	6562 2	Y	134	173 1		216
07	20894 X	6897	-0-	-13997	-0-	811 1	121 9	5965 2	Y	110	155 1		171
08	11315 X	6267	-0-	-5048	-0-	846 1	183 9	5238 2	Y	166	194 1		143
09	6570 X	5523	-0-	-1047	-0-	767 1	99 9	4657 2	Y	90	175 1		58
10	6789 X	5056	-0-	-1733	-0-	753 1	80 9	4223 2	Y	73			131
11	6570 X	3239	-0-	-3331	-0-	657 1	61 9	2521 2	Y	55	17 1		169

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) SYDRI OPERATING, LLC REYNOLDS, R. - BUTLER		51421 935 833597		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY				
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT
06	07	08	09	10	11	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728	COMPL. DATE 01/18/2006	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9964 - 11998						
06	2654 N	1065	-0-	-1589	-0-	261 1	5 4	768 2	Y	28	31 1		8
07	1116 N	987	-0-	-129	-0-	259 1	35 9	693 2	Y	32	33 1		7
08	1116 N	480	-0-	-636	-0-	222 1	2 4	221 2	Y	32	35 1		4
09	1080 N	808	-0-	-272	-0-	239 1	58 9	511 2	Y	53	45 1		12
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	248 1	3 4	721 2	Y	33	42 1		3
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	238 1	30 9	749 2	Y	27	25 1		5

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783	COMPL. DATE 11/25/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 11813 - 11864	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 117141	COMPL. DATE 10/14/1994	TOTAL DEPTH 12001	PERF. 11168 - 11196	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

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

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

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

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2019

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597												
LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-	
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	

LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752												
06		120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
07		124 N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
08		124 N	85	-0-	-39	-0-	5	1	80	2	Y	-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-
10		93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-
11		90 N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	Y	-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY															
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597															
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		26 N	26	-0-	-0-	-0-		2	1	24	2	Y	-0-		-0-
07		341 N	30	-0-	-311	-0-		2	1	28	2	Y	-0-		-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-		-0-
10		31 N	4	-0-	-27	-0-		4	2			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		-0-
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-		9	1	138	2	Y	-0-		-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-		2	1	34	2	Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888															
06		14B2 EXT	128	-0-	128	246		8	1	120	2	Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246						Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246						Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	246						Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	149	-0-	149	395		9	1	140	2	Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	395						Y	-0-		-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932															
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164																
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	503	1	2422	2	Y	38	31	1		16
							9	4		42	9					
07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	733	1	2769	2	Y	43	52	1		7
							47	9								
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	575	1	2406	2	Y	32	35	1		4
							5	4		35	9					
09	2970	X	2966	-0-	-4	-0-	590	1	2318	2	Y	53	45	1		12
							58	9								
10	3534	X	2678	-0-	-856	-0-	570	1	2066	2	Y	33	42	1		3
							6	4		36	9					
11	3420	X	2852	-0-	-568	-0-	555	1	2267	2	Y	27	25	1		5
							30	9								

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	49	-0-	49	49	3	1	46	2	Y	-0-				-0-
08	49		-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597														
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		1053 N	596	-0-	-457	-0-	314 1	259 2	Y	15	5 1	10		
							6 4	17 9						
07		961 N	784	-0-	-177	-0-	532 1	212 2	Y	36	43 1	3		
							40 9							
08		713 N	309	-0-	-404	-0-	286 1	3 4	Y	18	21 1	-0-		
							20 9							
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-		
10		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-		
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232														
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	50		308		
							55 9							
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	8 1	33 9	N	30	177 1	161		
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		161		
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-		161		
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	8		169		
							9 9							
*11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	N	48		217		
							53 9							

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-		
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		81 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	76 2	N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC KING, R. V. GU "B"		51421 937 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
		WELL #: 4		RRCID -> 175099		COMPL. DATE 09/01/1999		TOTAL DEPTH 14520		PERF.13434 - 13648						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	84	1	2252	2	N	35					100
07	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	39	9									140
08	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2354	2	44	9	N	40					155
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2325	2	22	9	N	20	5	1			183
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2282	2	31	9	N	28					43
11	2100 N	1923	-0-	-177	-0-	2329	2	39	9	N	35	175	1			71
						90	1	1793	2	N	36	8	1			
						40	9									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 179039		COMPL. DATE 06/14/2000				TOTAL DEPTH 14800			PERF.13645 - 14303			
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	166	-0-	-20	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
08	217 N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	270 N	53	-0-	-217	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960			PERF.13726 - 13781			
06	11208 X	11208	-0-	-0-	-0-	684	1	10480	2	Y	28	28	1			11
07	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	13	4	31	9							3
08	11129 X	11071	-0-	-58	-0-	681	1	10446	2	Y	36	44	1			7
09	11220 X	10301	-0-	-919	-0-	40	9									5
10	11594 X	10767	-0-	-827	-0-	656	1	10372	2	Y	34	30	1			6
11	11220 X	11043	-0-	-177	-0-	6	4	37	9							7
						623	1	9643	2	Y	32	34	1			
						35	9									
						632	1	10094	2	Y	31	30	1			
						7	4	34	9							
						617	1	10391	2	Y	32	31	1			
						35	9									

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399			PERF.13194 - 14163			
06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	442	1	6819	2	Y	-0-					-0-
07	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	8	4									-0-
08	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	457	1	7072	2	Y	-0-					-0-
09	7260 X	7212	-0-	-48	-0-	445	1	7074	2	Y	-0-					-0-
10	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	4	4									-0-
*11	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	435	1	6777	2	Y	-0-					-0-
						444	1	7134	2	Y	-0-					-0-
						5	4									-0-
						417	1	7072	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726			PERF.13572 - 14283			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) SYDRI OPERATING, LLC KING, R. V. GU "B"		//CONT.// //CONT.//	51421 937 833597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MONTGOMERY									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

				WELL #: 5	RRCID -> 182880	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 14923	PERF.13390	- 13578						
06	2850 X	2392	-0-	-458	-0-	497 1	1859 2	N		33					162
07	2883 X	2565	-0-	-318	-0-	36 9	517 1	2022 2	N	24					186
08	2883 X	2650	-0-	-233	-0-	26 9	500 1	2114 2	N	33	1 1				218
09	2730 X	2539	-0-	-191	-0-	36 9	483 1	2022 2	N	31	168 1				81
10	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	34 9	495 1	2584 2	N	48					129
11	2550 X	2234	-0-	-316	-0-	53 9	445 1	1738 2	N	46	5 1				170

				WELL #: 6	RRCID -> 183066	COMPL. DATE 04/11/2001	TOTAL DEPTH 14984	PERF.13688	- 14438						
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	51 9	250 1	521 2	N	1					83
07	1023 N	801	-0-	-222	-0-	1 9	231 1	570 2	N	-0-					83
08	837 N	748	-0-	-89	-0-	2 9	213 1	535 2	N	-0-					83
09	780 N	726	-0-	-54	-0-	3 9	206 1	520 2	N	-0-					83
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	4 9	209 1	312 2	N	-0-					83
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	5 9	188 1	269 2	N	2					85

				WELL #: 7	RRCID -> 184769	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 14650	PERF.13405	- 13666						
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6 1	88 2	Y		-0-					4
07	124 N	50	-0-	-74	-0-	7 1	47 2	Y		-0-					4
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	8 1	13 2	Y		-0-	1 1				3
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	9 1	59 2	Y		-0-					3
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	10 1		Y		-0-					3
*11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	11 1	131 2	Y		-0-					-0-

				WELL #: 3	RRCID -> 186125	COMPL. DATE 08/21/2001	TOTAL DEPTH 14821	PERF.13689	- 14639						
06	3000 N	2500	-0-	-500	5909	638 1	1858 2	Y		4					38
07	3100 N	2691	-0-	-409	5500	4 9	646 1	2033 2	Y	11					49
08	3100 N	2487	-0-	-613	4887	12 9	656 1	1800 2	Y	28	5 1				72
09	7375 X	2488	-0-	-4887	-0-	31 9	688 1	1774 2	Y	24					96
10	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	26 9	671 1	1956 2	Y	29					125
11	2610 X	1958	-0-	-652	-0-	32 9	570 1	1368 2	Y	18	104 1				39

				WELL #: 6	RRCID -> 186502	COMPL. DATE 08/14/2019	TOTAL DEPTH 14484	PERF.13435	- 13781						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		6					65
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y		4					69
08	248 N	31	-0-	-217	-0-	23 1	8 9	Y		7					76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		9					85
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 2	7 9	Y		6					91
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		7	76 1				22

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.//		51421 937	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.//		833597									
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		99H	RRCID ->	272142	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13616 - 17880	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	558 1	934 2	N	28	28	1	11	
07	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	10 4	31 9	N	20	31	1	-0-	
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	637 1	998 2	N	15	8	1	7	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	22 9	809 1	N	31	33	1	5	
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	8 4	17 9	N	31	30	1	6	
11	1800 N	1722	-0-	-78	-0-	808 1	823 2	N	32	31	1	7	
						34 9	924 1	N					
						10 4	10 4	N					
						881 1	806 2	N					
						35 9							

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				51421 938	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY		
GATHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
MITCHELL-MITCHELL		WELL #:		1A	RRCID ->	114830	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13041 - 13120
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

MITCHELL & MITCHELL		WELL #:		1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3555 - 3585
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 5600)				51423 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
MEC/SEALY-SMITH 'B'		WELL #:		1	RRCID ->	271102	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6022 - 6028
06	7410 #	6629	-0-	-781	-0-	528 1	6101 2	N	-0-			86
07	7254 #	6368	-0-	-886	-0-	310 1	6058 2	N	-0-			86
08	7254 #	5650	-0-	-1604	-0-	310 1	5340 2	N	-0-			86
09	7020 #	5091	-0-	-1929	-0-	300 1	4791 2	N	-0-			86
10	6851 #	2468	-0-	-4383	-0-	310 1	2158 2	N	-0-			86
11	6630 #	3859	-0-	-2771	-0-	496 1	3363 2	N	-0-			86

LAKE CREEK, N. (4100)				51423 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY		
SYDRI OPERATING, LLC				833597								
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	183625	COMPL. DATE	08/11/2001	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3384 - 3519
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS. 9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 JEMCO PRODUCTION, INC 431096
 JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2009

LANE CITY 51859 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496
 GEMINI WELL #: 2 RRCID -> 286733 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5655 - 5659

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

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

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

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 10012 - 11230

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 11678 - 11710

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

OIL AND GAS DIVISION

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
SWEENEY				WELL #:	2	RRCID ->	148630	COMPL. DATE	03/12/1994	TOTAL DEPTH	12870	PERF.12786 - 12810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LANGHAM CREEK (YEGUA 6900)				51940 700	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS						
JOSEY OIL COMPANY, LTD.				447772											
JOSEY, MARI				WELL #:	2	RRCID ->	281516	COMPL. DATE	09/12/2015	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7098 - 7100			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				116
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	116	1		-0-
09	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2020 - WELL PLUGGED 7/31/2020															

LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	183636	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9788 - 9808			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEAGUE CITY (10600)				52676 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GALVESTON						
MUELLER EXPLORATION, INC.				592650											
TIDWELL				WELL #:	1	RRCID ->	288821	COMPL. DATE	02/05/2020	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10600 - 10618			
06	7500	56964	-0-	49464	73554	280	1	50073	2	N	6010	6984	1		682
						6611	9								
07	7750	68242	-0-	60492	134046	300	1	61054	2	N	6262	6086	1		858
						6888	9								
08	7750	69539	-0-	61789	195835	310	1	62566	2	N	6057	6472	1		443
						6663	9								
09	7500	63225	-0-	55725	251560	295	1	57604	2	N	4842	4702	1		583
						5326	9								
10	7750	64602	-0-	56852	308412	310	1	58889	2	N	4912	5195	1		300
						5403	9								
11	7500	57273	-0-	49773	358185	300	1	52662	2	N	3919	3844	1		375
						4311	9								

LEGGETT (WOODBINE)				52978 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK								
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
DAVIS, WIRT				WELL #:	5	RRCID ->	157737	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12270 - 12382					
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	5977	2	264	9	N	240	183	1	2	8	346
07	7657	X	5379	-0-	-2278	-0-	5137	2	242	9	N	220	182	1	1	8	383
08	7657	X	2201	-0-	-5456	-0-	2010	2	191	9	N	174	345	1			212
09	7410	X	4124	-0-	-3286	-0-	4066	2	58	9	N	53	184	1	1	8	80
10	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	6831	2	294	9	N	267	185	1			162
*11	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6040	2	303	9	N	275	185	1			252

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF. 12316 - 12348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
 ADS OIL & GAS, INC. 000225
 PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	300 N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					24
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					24
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					24
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					24
10	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					24
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					24

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208
 ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

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

JOY RESOURCES, INC. 447952
 CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

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

ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

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

PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2020

NEW HORIZON RESOURCES LLC 606606
 BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
NEW HORIZON RESOURCES LLC		//CONT.//		606606										
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID ->	120280	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	6036 - 6111		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1380 #	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
07	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIO O & P LLC				712827										
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	050090	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7733 - 7770		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600					N	NO RPT			44

SHALE OIL CO., INC.				768684										
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID ->	130553	COMPL. DATE	11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	1926 - 1944		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954										
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID ->	052382	COMPL. DATE	02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7462 - 7530		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3)				53498 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY							
WAGNER OIL COMPANY PARTLOW		WELL #:		1X	RRCID ->	199887	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	13024	PERF.	12846 - 12894		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY							
NEW HORIZON RESOURCES LLC WILLSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID ->	006844	COMPL. DATE	09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7450 - 7461		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200)			53498 670		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.			447952									
DANIEL, GOVERNOR BILL 85			WELL #: 1		RRCID -> 206880		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 11554		PERF. 9300 - 9340	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400)			53498 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
MAGNUM OILFIELD SERVICES LLC			521543									
FISHER, FLORENCE C.			WELL #: 5		RRCID -> 049656		COMPL. DATE 00/00/1901		TOTAL DEPTH 10513		PERF. N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIBERTY, SOUTH (8200)			53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
JOY RESOURCES, INC.			447952									
CHEVRON FEE			WELL #: 1		RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 7673 - 7678	
06		1798 N	412	-0-	-1386	-0-	1 1	411 2	Y	-0-		-0-
07		635 N	635	-0-	-0-	-0-	1 1	634 2	Y	-0-		-0-
08		505 N	505	-0-	-0-	-0-	1 1	504 2	Y	-0-		-0-
09		420 N	355	-0-	-65	-0-	1 1	354 2	Y	-0-		-0-
10		620 N	214	-0-	-406	-0-	214 2		Y	-0-		-0-
11		480 N	175	-0-	-305	-0-	175 2		Y	-0-		-0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD)			53526 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PELICAN			WELL #: 1		RRCID -> 263098		COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8980 - 8997	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5			410
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			410
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			410
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3			413
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			413
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			413

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)			53526 836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
RODEL OIL & GAS COMPANY			723575									
LICK BRANCH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 097281		COMPL. DATE 12/19/1981		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9172 - 9177	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)				53559 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
GREEN				WELL #:	1ST	RRCID ->	288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	15217	PERF.	1.13916 - 14757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06		0 W	358612	-0-	358612	3858344	738 1	346840 3	N	10031	10169 1	470		
							11034 9							
07		0 W	349387	-0-	349387	4207731	4140 1	334255 2	N	9993	9723 1	740		
							10992 9							
08		0 W	286283	-0-	286283	4494014	625 1	276907 3	N	7955	8456 1	239		
							8751 9							
09		0 W	326937	-0-	326937	4820951	778 1	315712 3	N	9497	9182 1	554		
							10447 9							
10		0 W	348801	-0-	348801	5169752	785 1	336696 3	N	10291	10368 1	477		
							11320 9							
11		0 W	332397	-0-	332397	5502149	766 1	320704 3	N	9934	9896 1	515		
							10927 9							

GREEN				WELL #:	2ST	RRCID ->	289857	COMPL. DATE	02/22/2020	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	1.14120 - 14186
06		359670	374193	-0-	14523	815770	770 1	361943 3	N	10436	10404 1	565	
							11480 9						
07		371659	379036	-0-	7377	823147	4499 1	363263 2	N	10249	10392 1	422	
							11274 9						
08		379036	303211	-0-	-75825	747322	662 1	293264 3	N	8441	8524 1	339	
							9285 9						
09		359670	329706	-0-	-29964	717358	787 1	319057 3	N	8965	8674 1	630	
							9862 9						
10		371659	366461	-0-	-5198	712160	826 1	354228 3	N	10370	10612 1	388	
							11407 9						
11		359670	347542	-0-	-12128	700032	802 1	335870 3	N	9882	9687 1	583	
							10870 9						

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
TEXAKOMA OPERATING, L.P.				844190										
LINNVILLE SWD				WELL #:	1	RRCID ->	255477	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2990	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)				53814 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
STRATA RESOURCES				825454										
BELL, RUSSELL				WELL #:	1	RRCID ->	137436	COMPL. DATE	12/05/1990	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	8082 - 8086	
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

LINNVILLE BAYOU (8400) 53814 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 LINNVILLE WELL #: 2 RRCID -> 281420 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8394 - 8475

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			153
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2019													

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 MOSAIC OIL LLC 589978
 BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
 HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-	82
07	620	N	256	-0-	-364	-0-	41	1	215	3	N	-0-	82
08	713	N	85	-0-	-628	-0-	13	1	72	3	N	-0-	82
09	840	N	3	-0-	-837	-0-	3	3			N	-0-	82
10	248	N	143	-0-	-105	-0-	23	1	120	3	N	-0-	82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	275	1	1938	3	N	-0-	83
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	225	1	1185	3	N	-0-	83
08	1457	N	742	-0-	-715	-0-	110	1	632	3	N	-0-	83
09	1950	N	1222	-0-	-728	-0-	170	1	1052	3	N	-0-	83
10	1395	N	200	-0-	-1195	-0-	32	1	168	3	N	-0-	83
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	115	1	654	3	N	-0-	83

LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	131	1	925	3	N	-0-	33
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	146	1	770	3	N	-0-	33
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	127	1	734	3	N	-0-	33
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	122	1	752	3	N	-0-	33
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	186	1	965	3	N	-0-	33
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	202	1	1151	3	N	-0-	33

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	33	1	230	3	N	-0-	45
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	37	1	193	3	N	-0-	45
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	33	1	193	3	N	-0-	45
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	33	1	204	3	N	-0-	45
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	40	1	208	3	N	-0-	45
*11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	54	1	310	3	N	-0-	45

LISSIE (WILCOX M)		53915 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622									
TYLER		WELL #: 1		RRCID -> 263905		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350)		53919 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347									
BATTLE UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 206907		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	16	1	520	2	N	-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	15	1	147	2	N	-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	16	1	11	2	N	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.		407764									
WIESE BROS,		WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LISSIE GU 2		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	156	N	156	-0-	-0-	19	1	137	3	N	-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	32	1	170	3	N	-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	29	1	168	3	N	-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	25	1	157	3	N	-0-
10	217	N	179	-0-	-38	29	1	150	3	N	-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	40	1	230	3	N	-0-

LISSIE GU 3		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4898	X	4898	-0-	-0-	609	1	4289	3	N	86
07	2394	X	2394	-0-	-0-	382	1	2012	3	N	86
08	2299	X	2299	-0-	-0-	340	1	1959	3	N	86
09	3539	X	3539	-0-	-0-	492	1	3047	3	N	86
10	2514	X	2514	-0-	-0-	407	1	2107	3	N	86
*11	5081	X	5081	-0-	-0-	757	1	4324	3	N	86

LEE-MITCHELL GAS UNIT		53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
		407764									
		WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	93	N	93	-0-	-0-	12	1	81	3	N	148
07	82	N	82	-0-	-0-	13	1	69	3	N	148
08	75	N	75	-0-	-0-	11	1	64	3	N	148
09	90	N	56	-0-	-34	8	1	48	3	N	148
10	93	N	59	-0-	-34	10	1	49	3	N	148
*11	92	N	92	-0-	-0-	14	1	78	3	N	148

OIL AND GAS DIVISION

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	N	-0-			100
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	N	-0-			100
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	11	1	65	3	N	-0-			100
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	11	1	67	3	N	-0-			100
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	13	1	68	3	N	-0-			100
*11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	99	3	N	-0-			100

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019 - P/A 01/14/19

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
VICKERY WELL #: 1 RRCID -> 287026 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6718 - 6726

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURGER-RHOADES WELL #: 1 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916

06	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2498	2	32	9	N	29			120
07	3906 X	2248	-0-	-1658	-0-	2226	2	22	9	N	20			140
08	3906 X	2257	-0-	-1649	-0-	2238	2	19	9	N	17	109	1	48
09	3000 X	1692	-0-	-1308	-0-	1680	2	12	9	N	11			59
10	3100 X	1629	-0-	-1471	-0-	1601	2	28	9	N	25			84
11	2520 X	1295	-0-	-1225	-0-	1291	2	4	9	N	4			88

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOSAIC OIL LLC 589978
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LISSIE, W. (WILCOX UPPER)		//CONT.//		53921	900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175													
THOMAS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	244799	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9786	-	9798			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557													
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354	-	3403			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. C.				54132	300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557													
LEWIS		WELL #:		4	RRCID ->	096029	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF.	3354	-	3403			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON				54193	001	ASSOCIATED	49B		CNTY: POLK								
BXP OPERATING, LLC				042191													
DICK & FALING		WELL #:		1	RRCID ->	230690	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF.	4682	-	4722			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (FRIO 2550)				54193	037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
DURANGO RESOURCES CORP.				235945													
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		5	RRCID ->	134927	COMPL. DATE	05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF.	2584	-	2605			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIVINGSTON (YEGUA 4600)				54193	800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POLK								
NADSOILCO LLC				598945													
DAVIS & HOLMES		WELL #:		5A	RRCID ->	286868	COMPL. DATE	04/13/2019	TOTAL DEPTH	4907	PERF.	4706	-	4710			
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTON (1500)		54193 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
C.B. GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 1784 - 1792			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DURANGO RESOURCES CORP.		235945										
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.		WELL #:	5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557 PERF. 1624 - 1636			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2000)		54193 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
PRATT, DR. H. J.		WELL #:	16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2039 - 2042			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON (2020)		54193 851		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
GRANBURY		WELL #:	99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2078 - 2080			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIESCA GAS CO.		885574										
STATE SAVINGS BANK		WELL #:	2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935 PERF. 1889 - 1894			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
BXP OPERATING, LLC		042191										
DICK & FALING		WELL #:	15	RRCID ->	215909	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2466 - 2474			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191								
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID ->	242412	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2368 - 2372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	346 1	14 2	Y	-0-			-0-
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	366 1	6 2	Y	-0-			-0-
08	372 N	341	-0-	-31	-0-	286 1	55 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	310 1	50 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	297 1	75 2	Y	-0-			-0-
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	287 1	73 2	Y	-0-			-0-

LIVINGSTON (2700)				54193 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
BXP OPERATING, LLC				042191								
PRATT, DR. H. J.		WELL #:		18	RRCID ->	178871	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4416	PERF.	2706 - 2713
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LIVINGSTON (3100)				54193 918	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #:		1A	RRCID ->	147215	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	6677	PERF.	3170 - 3172
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCHRIDGE (FRIO L)				54268 100	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: BRAZORIA			
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992								
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		4 U	RRCID ->	006968	COMPL. DATE	08/13/1962	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	6230 - 6236
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/02/2020												

LOCHRIDGE (K)				54268 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
CERBERUS ENGINEERING, LLC				141992								
RAMSEY STATE FARM		WELL #:		7	RRCID ->	289941	COMPL. DATE	08/30/2020	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6202 - 6208
08	0	2464	-0-	2464	2464	2464 2		N	-0-			-0-
09	37775	34055	-0-	-3720	-0-	33869 2	186 9	N	169			169
10	46841	42900	-0-	-3941	-0-	42900 2		N	-0-			169
*11	45330	30567	-0-	-14763	-0-	30567 2		N	-0-	169 1		-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)				54268 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #:		14	RRCID ->	138051	COMPL. DATE	11/05/2012	TOTAL DEPTH	5662	PERF.	3749 - 3750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

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

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

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

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF. 14533 - 18892

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMITA (WILCOX 7400 SD) 54540 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284976 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7470 - 7475

06	14640 #	-0-	-0-	-14640	-0-	-0-					N	-0-					150
07	12183 #	NO RPT	-0-	-12183	-0-	-0-					N	NO RPT					150
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-					N	NO RPT					150
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
BIG GAS OIL LLC 069432
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

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

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 272446 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 11785 - 11793

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF. 11822 - 11840

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 12100 - 12108

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

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NEW LUM / BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 280165 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 11185 - 11247

06	23190	10028	-0-	-13162	-0-	9658	3	370	9	N	336	169	1	713
07	23963	8851	-0-	-15112	-0-	8564	3	287	9	N	261	339	1	635
08	23963	14301	-0-	-9662	-0-	13767	3	534	9	N	485	683	1	437
09	22570	R 22570	-0-	-0-	-0-	21789	3	781	9	N	710	903	1	244
10	22341	R 22341	-0-	-0-	-0-	21609	3	732	9	N	665	539	1	370
*11	21050	R 21050	-0-	-0-	-0-	20334	3	716	9	N	651	695	1	326

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2020 - P/A 08/12/20

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

LOST FORK (YEGUA 6800)		55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779	
FENNER													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOME PETROLEUM CORP. <th colspan="2">396852 <th colspan="2">WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 137440 <th colspan="2">COMPL. DATE 02/17/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th></th></th></th></th></th>		396852 <th colspan="2">WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 137440 <th colspan="2">COMPL. DATE 02/17/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th></th></th></th></th>		WELL #: 1 <th colspan="2">RRCID -> 137440 <th colspan="2">COMPL. DATE 02/17/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th></th></th></th>		RRCID -> 137440 <th colspan="2">COMPL. DATE 02/17/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th></th></th>		COMPL. DATE 02/17/1991 <th colspan="2">TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th></th>		TOTAL DEPTH 6900 <th colspan="2">PERF. 6778 - 6826 </th>		PERF. 6778 - 6826	
FENNER													
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			57
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			57
08	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			57
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			57
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			57
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-			57

FENNER, K.		WELL #: 2		RRCID -> 138436		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6742 - 6776			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-

FENNER-MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 140106		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6692 - 6712			
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352		WELL #: 1		RRCID -> 144270		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6724 - 6750	
AM													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	342			Y	NO RPT			-0-

LOST LAKE		55036 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
OTEX RESOURCES LLC		628135		WELL #: K 1		RRCID -> 128840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 2060 - 2068	
FEDERAL													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOST LAKE (MIOCENE)		55036 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
OTEX RESOURCES LLC		628135												
FEDERAL		WELL #: Q 1		RRCID -> 127662		COMPL. DATE 10/05/1989		TOTAL DEPTH 2893		PERF. 1680 - 1690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735					N	NO RPT			-0-

LOST RANCH (LY-4 YEGUA)		55045 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.		277908												
NELSON TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152795		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 14231		PERF. 13348 - 13376				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOUISE		55120 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LANCASTER, W. H.		WELL #: 5		RRCID -> 287522		COMPL. DATE 05/18/2019		TOTAL DEPTH 7204		PERF. 6133 - 6141				
06	3780	4240	-0-	460	1371	180	1	4043	2	N	15			110
07	4240	NO RPT	-0-	-4240	-0-	17	9			N	NO RPT			110
08	3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT			110
09	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			110
10	3906	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			110
11	3780	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			110

LOUISE (FRIO 5860)		55120 294		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
LANCASTER, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 133198		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 7466		PERF. 5762 - 5767				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOUISE (MIOCENE 3850)		55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
WEAVER, ISAAC		WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290					N	NO RPT			-0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

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

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOUISE, E. (7000) 55121 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 279313 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 6994 - 6999

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE, NORTH (FRIO 4100) 55122 138 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 271136 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 4130 - 4135

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)		55122 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	130402	COMPL. DATE	03/10/1989	TOTAL DEPTH	7885 PERF. 2580 - 2584	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900)		55122 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
DACUS RESOURCES, INC.		196959								
SWANSON (SWD) #1		WELL #:	1	RRCID ->	161065	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 2946 - 3125	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2020 - WELL PLUGGED 11/3/2020										

LOUISE, N. (4130)		55122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297								
PUTNAM, J. B.		WELL #:	2A	RRCID ->	219130	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	4800 PERF. 4132 - 4139	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, NORTH (4800)		55122 851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
RASMUSSEN ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	159425	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 4809 - 4812	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY)		55125 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON		
FREDCO		284921								
HUDDGINS ESTATE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	117217	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	7058 PERF. 5350 - 5352	
06	3000 N	4517	-0-	1517	1517	4517	2	N	-0-	-0-
07	3100 N	4993	-0-	1893	3410	4993	2	N	-0-	-0-
08	3100 N	2853	-0-	-247	3163	2853	2	N	-0-	-0-
09	4470	1307	-0-	-3163	-0-	1307	2	N	-0-	-0-
10	1891	1820	-0-	-71	-0-	1820	2	N	-0-	-0-
11	1830	655	-0-	-1175	-0-	655	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480)		55125 210		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ROOME OIL CO.		727045								
ROOME-HUTCHINS		WELL #:	2	RRCID ->	091925	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 5482 - 5484
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000)		55184 142		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		567103								
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	45	RRCID ->	190366	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	9114	PERF. 8969 - 8972
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROSSARD TRUST		WELL #:	45	RRCID ->	209755	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8971 - 8974
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:	43	RRCID ->	218755	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 8811 - 8818
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:	40	RRCID ->	242398	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8972 - 8976
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

PLEASANT, E. D.		WELL #:	8	RRCID ->	243797	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8800 - 8864
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103															
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438					Y	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON															
MILESTONE OPERATING, INC. 567103															
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
06		180 #	174	-0-	-6 B	-210	5	1	169	2	N	-0-			-0-
07		186 #	184	-0-	-2 B	-212	5	1	179	2	N	-0-			-0-
08		186 #	148	-0-	-38 B	-250	4	1	144	2	N	-0-			-0-
09		01 BALANCING DATE STATUS ->		-87	CANCELLED UNDERAGE ->			-163							
09		180 #	128	-0-	-52 B	-139	4	1	124	2	N	-0-			-0-
10		186 #	122	-0-	-64 B	-203	4	1	118	2	N	-0-			-0-
11		180 #	118	-0-	-62 B	-265	4	1	114	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)			//CONT.//		55184 213	ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//		567103								
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT			WELL #:		31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A			

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 268048		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7637 - 7647			

06		210 #	197	-0-	-13	B	-185	6	1	191	2	N	-0-
07		217 #	212	-0-	-5	B	-190	6	1	206	2	N	-0-
08		217 #	171	-0-	-46	B	-236	5	1	166	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-121						
09		210 #	151	-0-	-59	B	-174	5	1	146	2	N	-0-
10		217 #	156	-0-	-61	B	-235	5	1	151	2	N	-0-
11		210 #	181	-0-	-29	B	-264	6	1	175	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

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

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-	-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	3	1	117	2	N	-0-	-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	96	2	N	-0-	-0-
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	3	1	96	2	N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	3	1	99	2	N	-0-	-0-
*11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	131	2	N	-0-	-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	10	1	354	2	N	-0-	-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	12	1	422	2	N	-0-	-0-
08	372 N	330	-0-	-42	-0-	10	1	320	2	N	-0-	-0-
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	N	-0-	-0-
10	434 N	362	-0-	-72	-0-	12	1	350	2	N	-0-	-0-
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13	1	382	2	N	-0-	-0-

BRUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	222	1	126	2	N	-0-	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	217	1	191	2	N	-0-	-0-
08	372 N	329	-0-	-43	-0-	194	1	135	2	N	-0-	-0-
09	360 N	329	-0-	-31	-0-	213	1	116	2	N	-0-	-0-
10	403 N	340	-0-	-63	-0-	216	1	124	2	N	-0-	-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	209	1	150	2	N	-0-	-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.// 55184 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.// 567103										
BROUSSARD TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 167436		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 N	96	-0-	-24	-0-	3 1	93 2	N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8 1	264 2	N	-0-			-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	7 1	228 2	N	-0-			-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	N	-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2	N	-0-			-0-
*11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	247 2	N	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 167710		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522				
06	959 N	959	-0-	-0-	-0-	292 1	667 2	Y	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	290 1	969 2	Y	-0-			-0-
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	260 1	785 2	Y	-0-			-0-
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	287 1	728 2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	288 1	751 2	Y	-0-			-0-
*11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	284 1	921 2	Y	-0-			-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 170087		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548				
06	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 1		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
08	10 N	8	-0-	-2	-0-	8 1		N	-0-			-0-
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8 1		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 1		N	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 172180		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 184007		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508				
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	9 1	291 2	Y	-0-			-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	Y	-0-			-0-
08	310 N	262	-0-	-48	-0-	8 1	254 2	Y	-0-			-0-
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	9 1	255 2	Y	-0-			-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	9 1	264 2	Y	-0-			-0-
*11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	10 1	299 2	Y	-0-			-0-

BROUSSARD TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 184049		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554				
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	124 1	159 2	Y	20	20	1	2
						22 9						
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	120 1	163 2	Y	19	17	1	4
						21 9						
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	107 1	121 2	Y	16	15	1	5
						18 9						
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	117 1	97 2	Y	18	20	1	3
						20 9						
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	119 1	102 2	Y	19	18	1	4
						21 9						
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	117 1	167 2	Y	16	17	1	3
						18 9						

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)		//CONT.//		55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
MILESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		567103								
BROUSSARD TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	186133	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 7400 - 7544	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
BROUSSARD TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	187608	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7548 - 7559	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		52	RRCID ->	192318	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	7870	PERF. 7454 - 7552	
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	6 1	186 2	N	-0-	-0-	
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	5 1	187 2	N	-0-	-0-	
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	5 1	150 2	N	-0-	-0-	
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	5 1	150 2	N	-0-	-0-	
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	5 1	155 2	N	-0-	-0-	
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6 1	179 2	N	-0-	-0-	
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51	RRCID ->	207448	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	7858	PERF. 7478 - 7520	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
BROUSSARD TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	250035	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	7721	PERF. 7507 - 7527	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171								
O'BRIEN		WELL #:		2	RRCID ->	188104	COMPL. DATE	02/18/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8447 - 8450	
06	4530	X	3886	-0-	-644	-0-	3852 3	34 9	N	31	185	
07	4402	X	3810	-0-	-592	-0-	3789 3	21 9	N	19	204	
08	3627	X	2884	-0-	-743	-0-	2884 3		N	-0-	204	
09	3900	X	2906	-0-	-994	-0-	2906 3		N	-0-	204	
10	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	2879 3		N	-0-	42	
11	3900	X	2950	-0-	-950	-0-	2950 3		N	-0-	42	

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

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
FAILOR, E.K.				WELL #: 9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	- 7182						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 7494	- 7496						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506	- 7520						
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		4	1	147	2	N	-0-			-0-
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-		5	1	193	2	N	-0-			-0-
08	155 N	150	-0-	-5	-0-		4	1	146	2	N	-0-			-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-		5	1	155	2	N	-0-			-0-
10	186 N	165	-0-	-21	-0-		5	1	160	2	N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-		5	1	160	2	N	-0-			-0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #: 60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421	- 8424						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JEFFERSON		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171											
JEFFERSON LAND CO				WELL #: 1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406	- 8456						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

OIL AND GAS DIVISION

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.//		208171								
QUINN, B. E. UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	- 8438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082	- 5088			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCHE BAYOU (UPPER WILCOX)		WELL #:		2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF.12268	- 12276			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUCHE BAYOU (WILCOX)		WELL #:		1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13400	- 13420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LUCKY (THOMPSON 10100)		WELL #:		1T	RRCID -> 275419	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10122	- 10130			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		WELL #:		1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777	- 9810			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRIO 9200)		55473 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
HUEBNER		WELL #:		1		RRCID -> 279212		COMPL. DATE 10/24/2014				
		TOTAL DEPTH		10200		PERF.		9839 - 9860				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
RUGELEY, E. F.		WELL #:		1		RRCID -> 232501		COMPL. DATE 06/22/2007				
		TOTAL DEPTH		10920		PERF.		10589 - 10596				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2019		-		PLUGGED		02/19/19				
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 185224		COMPL. DATE 10/15/2001				
		TOTAL DEPTH		9628		PERF.		9245 - 9257				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884										
HUEBNER "B"		WELL #:		3		RRCID -> 115166		COMPL. DATE 11/10/1984				
		TOTAL DEPTH		10593		PERF.		9801 - 9813				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
WOLF		WELL #:		2		RRCID -> 182272		COMPL. DATE 03/04/2001				
		TOTAL DEPTH		9628		PERF.		9295 - 9309				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOLF HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002				
		TOTAL DEPTH		10548		PERF.		9352 - 9360				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)				55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF -B-				WELL #:	1 U	RRCID ->	007093	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10376 - 10416			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF				WELL #:	1	RRCID ->	251640	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10407 - 10418			
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			67
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			67
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)				55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF				WELL #:	2	RRCID ->	053386	COMPL. DATE	05/25/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 2803 - 2823			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND)				55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
LOUIS WOLF				WELL #:	3	RRCID ->	112158	COMPL. DATE	07/23/1986	TOTAL DEPTH	9771	PERF. 2260 - 2280			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (WOLF)				55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	007090	COMPL. DATE	12/20/1960	TOTAL DEPTH	11887	PERF.10546 - 10556			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY, WEST (8,870)				55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA								
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
WOLF				WELL #:	2	RRCID ->	257138	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9628	PERF. 8802 - 8809			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LEON (EY-3)			55488 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 6		RRCID -> 232630		COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		3720	1767	-0-	-1953	-0-	184	3	246	5	Y	1215	109	1	3622
							1337	9							
07		1692 R	1692	-0-	-0-	-0-	198	3	238	5	Y	1142	1092	5	3672
							1256	9							
08		2232 #	1488	-0-	-744	-0-	158	3	196	5	Y	1031	796	1	3907
							1134	9							
09	DLQ	G-10	1428	-0-	1428	1428	156	3	227	5	Y	950	1327	1	3530
							1045	9							
*10	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	3061	105	3	182	5	Y	1224	1334	5	3420
							1346	9							
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3061					Y	NO RPT			3420

LUCKY LEON (EY-8)			55488 072		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 250665		COMPL. DATE 05/01/2007			TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-9)			55488 073		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
JOHNSON			WELL #: 1		RRCID -> 254764		COMPL. DATE 05/04/2007			TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	144334					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-17)			55488 081		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER					
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081												
KIAMU-JOHNSON (1-S)			WELL #: 1 L		RRCID -> 201847		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530					
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2)			55603 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON					
PETRODOME OPERATING, LLC			660286												
LINDSEY			WELL #: 1		RRCID -> 162163		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214					
06	1560	#	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			136
07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			136
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	681	817	1	-0-
09	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77			77
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF. 11616 - 11684

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

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
 APACHE CORPORATION 027200
 GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	21	9	N	19				56
07	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				56
08	217 N	6	-0-	-0-	-211	-0-	4	2	2	9	N	2				58
09	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-					N	11				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-				69

GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

06	1560 N	1536	-0-	-24	-0-	-0-	1481	2	55	9	N	50	188	1		39
07	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	-0-	1517	2	55	9	N	50				89
08	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	-0-	1524	2	55	9	N	50				139
09	1530 N	1513	-0-	-17	-0-	-0-	1463	2	50	9	N	45				184
10	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	-0-	1351	2	45	9	N	41	171	1		54
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	-0-	1403	2	63	9	N	57				111

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	147	9	N	134				233
07	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	2	145	9	N	132	186	1		179
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	128	9	N	116	182	1		113
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	1059	2	119	9	N	108				221
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2	112	9	N	102	179	1		144
*11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	-0-	1007	2	96	9	N	87	125	1		106

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	34	9	N	31	174	1		15
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	31				46
							34	9								
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	198	2	30	9	N	27				73
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	-0-	268	2	19	9	N	17				90
10	465 N	279	-0-	-186	-0-	-0-	254	2	25	9	N	23				113
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	-0-				113

LYONS (GEORGETOWN)		//CONT.//		56020 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BURLESON					
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
KNOLLE GEORGETOWN G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	145090	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	13058	PERF. 9558 - 13092		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		1140 N	842	-0-	-298	-0-	126 1	655 2	N	55			126
07		616 N	616	-0-	-0-	-0-	61 9	522 2	N	26			152
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	29 9	687 2	N	41			193
09		840 N	171	-0-	-669	-0-	146 1	153 2	N	-0-			193
10		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	45 9	874 2	N	52	189 1		56
*11		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	18 1	1271 2	N	80			136
							57 9						
							88 9						

KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		WELL #:		1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 4734 - 5151
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A")		56204 400		WELL #:		2R	RRCID ->	138158	COMPL. DATE	04/14/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1559 - 1564
BASA RESOURCES, INC.		053974											
SIMMS													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #:		2	RRCID ->	140468	COMPL. DATE	10/31/1991	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1518 - 1521
WALTON/KOONCE													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M HALF CIRCLE (10200)		56216 600		WELL #:		4	RRCID ->	202185	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 3525 - 3922
PRO FIELD SERVICES, INC.		679281											
'M' HALF CIRCLE RANCH													
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 JTL OPERATING CO., INC 448052
 DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	510 N	471	-0-	-39	-0-	471 2		N	-0-			-0-
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
08	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2		N	-0-			-0-
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-			-0-
*11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2		N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
 MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF.19523 - 19553

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3705			N	-0-			53

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
 OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE (DEXTER NORTH)		//CONT.//		56590 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481										
STONE, HENRIETTA		WELL #:		2	RRCID ->	085577	COMPL. DATE	11/09/1979	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9024 - 9056		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			Y	-0-			64
07	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	1827	1	1924	3	Y	59	59	1	64
						65	9							
08	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3763	3	Y	-0-			64
*09	3540 X	3255	-0-	-285	-0-	4	1	3251	3	Y	-0-			64
*10	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3	1	3656	3	Y	-0-			64
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT			64

MADISONVILLE (DEXTER 8800)				56590 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MADISON				
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
JOHNSTON UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	007107	COMPL. DATE	07/24/1953	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9114 - 9195		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MADISON				
ORO RESOURCES, LLC				626507										
DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	280173	COMPL. DATE	03/26/2015	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9177 - 10848		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	202	-0-	202	-0-	5067	202	3		Y	-0-			496
07	DLQ G-10	270	-0-	270	-0-	5337	270	3		Y	-0-			496
*08	3000 N	302	-0-	-2698	-0-	2639	302	3		Y	-0-			496
*09	2862 N	223	-0-	-2639	-0-		223	3		Y	-0-			496
*10	294 N	294	-0-	-0-	-0-		294	3		Y	-0-			496
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			496

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON				
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P.				697134										
MAGNESS, RUBY		WELL #:		1	RRCID ->	185832	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11704 - 11898		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS				WELL #:	1	RRCID ->	206524	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	11798 - 11962	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	225940	COMPL. DATE	07/16/2006	TOTAL DEPTH	12312	PERF.	11638 - 12050	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134																	
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11800 - 11930																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206																	
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480																	

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ETX ENERGY, LLC 255141																	
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814																	

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701																	
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404																	

06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					189
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					189
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427																	

06	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1862	2	9	9	N	8					87
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1901	2	11	9	N	10					97
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1945	2	21	9	N	19					116
09	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1868	2	14	9	N	13					129
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1913	2	19	9	N	17					146
11	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1832	2	17	9	N	15					161

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	98	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	104	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	104	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	106	1	1039	2	N	-0-					-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	107	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1110 N	1016	-0-	-94	-0-	97	1	919	2	N	-0-					-0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	105	1	1186	2	N	-0-					-0-
07	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	104	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	107	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	108	1	1063	2	N	-0-					-0-
10	1302 N	1128	-0-	-174	-0-	110	1	1018	2	N	-0-					-0-
11	1230 N	1035	-0-	-195	-0-	99	1	936	2	N	-0-					-0-

PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	61	1	690	2	N	6					131
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	N	7					138
08	905 N	905	-0-	-0-	-0-	76	1	820	2	N	8					146
09	750 N	692	-0-	-58	-0-	63	1	622	2	N	6					152
10	806 N	754	-0-	-52	-0-	73	1	673	2	N	7					159
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	82	1	772	2	N	8					167

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

06	480 N	422	-0-	-58	-0-	33	1	374	2	N	14					143
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	45	1	523	2	N	11					154
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	20					174
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	38	1	373	2	N	10					184
10	589 N	381	-0-	-208	-0-	36	1	335	2	N	9	177	1			16
11	450 N	374	-0-	-76	-0-	34	1	320	2	N	18					34

HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	4					36
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	51	1	590	2	N	5					41
08	372 N	335	-0-	-37	-0-	28	1	304	2	N	3					44
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	33	1	323	2	N	4					48
10	372 N	198	-0-	-174	-0-	19	1	177	2	N	2					50
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	3					53

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	125 1	1414 2	N	-0-		-0-
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	124 1	1434 2	N	-0-		-0-
08		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	126 1	1369 2	N	-0-		-0-
09		1530 N	1385	-0-	-145	-0-	128 1	1257 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1338	-0-	-212	-0-	130 1	1208 2	N	-0-		-0-
11		1440 N	1200	-0-	-240	-0-	115 1	1085 2	N	-0-		-0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526												
06		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	111 1	1253 2	N	-0-		-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	111 1	1284 2	N	-0-		-0-
08		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	112 1	1216 2	N	-0-		-0-
09		1350 N	1219	-0-	-131	-0-	113 1	1106 2	N	-0-		-0-
10		1395 N	1179	-0-	-216	-0-	115 1	1064 2	N	-0-		-0-
11		1290 N	1075	-0-	-215	-0-	103 1	972 2	N	-0-		-0-

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
06		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	144 1	1624 2	N	-0-		-0-
07		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	145 1	1675 2	N	-0-		-0-
08		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	145 1	1572 2	N	-0-		-0-
09		1770 N	1589	-0-	-181	-0-	147 1	1442 2	N	-0-		-0-
10		1829 N	1536	-0-	-293	-0-	150 1	1386 2	N	-0-		-0-
11		1650 N	1405	-0-	-245	-0-	134 1	1271 2	N	-0-		-0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	94 1	1058 2	N	-0-		-0-
07		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	94 1	1089 2	N	-0-		-0-
08		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	95 1	1029 2	N	-0-		-0-
09		1140 N	971	-0-	-169	-0-	90 1	881 2	N	-0-		-0-
10		1178 N	1003	-0-	-175	-0-	98 1	905 2	N	-0-		-0-
11		1080 N	909	-0-	-171	-0-	87 1	822 2	N	-0-		-0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
06		3000 N	1490	-0-	-1510	170	120 1	1356 2	Y	13		167
07		1702 N	1532	-0-	-170	-0-	121 1	1400 2	Y	10	157 1	20
08		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	119 1	1291 2	Y	15		35
09		1350 N	1233	-0-	-117	-0-	113 1	1106 2	Y	13		48
10		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	122 1	1129 2	Y	12		60
11		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	115 1	1091 2	Y	13		73

KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
06		378 N	378	-0-	-0-	-0-	31 1	347 2	Y	-0-		13
07		676 N	676	-0-	-0-	-0-	54 1	622 2	Y	-0-		13
08		403 N	382	-0-	-21	-0-	32 1	350 2	Y	-0-		13
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	33 1	323 2	Y	-0-		13
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	34 1	314 2	Y	-0-		13
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	43 1	406 2	Y	-0-		13

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701												
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	750	1	1826	2	N	147
							12	9				
07		2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	775	1	1956	2	N	157
							11	9				
08		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	775	1	1938	2	N	165
							9	9				
09		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	750	1	1885	2	N	176
							12	9				
10		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	775	1	1902	2	N	16
							20	9			178 1	
*11		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	750	1	1785	2	N	35
							21	9				
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383												
06		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	152
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1089	2	8	9	N	159
08		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1079	2	9	9	N	167
09		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1165	2	6	9	N	172
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211	2	8	9	N	179
11		960 N	913	-0-	-47	-0-	902	2	11	9	N	189
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478												
06		391 N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	359	2	N	21
07		467 N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	429	2	N	22
							1	9				
08		435 N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	396	2	N	24
							2	9				
09		390 N	328	-0-	-62	-0-	30	1	295	2	N	27
							3	9				
10		465 N	316	-0-	-149	-0-	31	1	284	2	N	28
							1	9				
11		420 N	350	-0-	-70	-0-	33	1	313	2	N	32
							4	9				
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528												
06		1320 N	1290	-0-	-30	-0-	1287	2	3	9	N	87
07		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	2	6	9	N	92
08		1364 N	1313	-0-	-51	-0-	1311	2	2	9	N	94
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1283	2	12	9	N	105
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1343	2	13	9	N	117
*11		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	2	8	9	N	124
MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355												
06		1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1481	2	12	9	N	57
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	67
08		1519 N	1514	-0-	-5	-0-	1500	2	14	9	N	80
09		1500 N	1483	-0-	-17	-0-	1473	2	10	9	N	89
10		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1548	2	12	9	N	100
*11		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1495	2	11	9	N	110

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	63	1	707	2	N	174
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	63	1	731	2	N	174
08	744 N	737	-0-	-7	-0-	62	1	675	2	N	174
09	780 N	672	-0-	-108	-0-	62	1	610	2	N	174
10	806 N	708	-0-	-98	-0-	69	1	636	2	N	177
11	720 N	652	-0-	-68	-0-	62	1	584	2	N	182

BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	N	27
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	47	1	540	2	N	31
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	74	1	808	2	N	41
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	52	1	511	2	N	49
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	692	2	N	59
*11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	78	1	737	2	N	72

MD AMERICA ENERGY, LLC 556481
 FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

06	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3		Y	-0-	-0-
07	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	8	1	2156	3	Y	-0-
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		Y	-0-	-0-
*09	1950 N	1784	-0-	-166	-0-	9	1	1677	3	Y	-0-
10	2139 N	1615	-0-	-524	-0-	98	9				
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-	7	1	1608	3	Y	-0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

06	3750 X	3492	-0-	-258	-0-	4	1	3488	3	Y	68
07	3813 X	3590	-0-	-223	-0-	13	1	3577	3	Y	68
08	3813 X	3284	-0-	-529	-0-	15	1	3269	3	Y	68
*09	3510 X	3232	-0-	-278	-0-	58	1	3174	3	Y	68
10	3627 X	3151	-0-	-476	-0-	33	1	3118	3	Y	68
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	68

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	40

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-	215
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	215
*09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		Y	-0-	215
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		Y	-0-	215
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	215

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
 MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481
 ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419	3	N	-0-			292
07		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	314	1	1375	3	N	-0-			292
08		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	471	1	1216	3	N	-0-	168	1	124
*09		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	226	1	1402	3	N	-0-			124
*10		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	580	1	1025	3	N	-0-			124
11		1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			124

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07		525 N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	-0-	4		36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
*10		527 N	100	-0-	-427	-0-	100	3			N	-0-			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			36

EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	313	1	1602	3	N	-0-			22
08		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	391	1	880	3	N	-0-			22
*09		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	160	1	985	3	N	-0-			22
*10		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	383	1	1446	3	N	-0-	6		28
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-	7	9			N	NO RPT			28

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

06		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-			-0-
07		2635 N	2065	-0-	-570	-0-	4	1	2061	3	Y	-0-			-0-
08		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	36	1	2287	3	Y	-0-			-0-
*09		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2090	3	98	9	Y	89	89	1	-0-
10		2077 N	1836	-0-	-241	-0-	21	1	1815	3	Y	-0-			-0-
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT			-0-

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

06		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-			35
07		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	2	1	1033	3	Y	-0-			35
08		968 N	968	-0-	-0-	-0-	1	1	967	3	Y	-0-			35
*09		960 N	933	-0-	-27	-0-	933	3			Y	-0-			35
10		1023 N	957	-0-	-66	-0-	957	3			Y	-0-			35
11		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			35

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-			658
07		93 N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-			658
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	77	3	9	9	N	8			666
*09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	N	-0-			666
*10		93 N	79	-0-	-14	-0-	77	3	2	9	N	2			668
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			668

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.// 56590 712		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.// 556481														
MATHIS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 138148		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

MATHIS, JAMES F.		WELL #: 2		RRCID -> 138714		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376								
06	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1387	3	13	9	N	12					193
07	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1506	3	6	9	N	5					198
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	4	1	1514	3	N	-0-	134	1			64
*09	1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1398	3			N	-0-					64
*10	1519 N	1461	-0-	-58	-0-	1	1	1458	3	N	2					66
						2	9									
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					66

LANG, JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 139636		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404								
06	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	1	1	2125	3	N	32					116
						35	9									
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	47	1	2058	3	N	12					128
						13	9									
08	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1528	3	2	9	N	2					130
*09	1920 N	1349	-0-	-571	-0-	1348	3	1	9	N	1					131
*10	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	1	1	1578	3	N	1					132
						1	9									
11	1470 N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					132

ZULCH, SALLY		WELL #: 2		RRCID -> 140318		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410								
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	112	1	634	3	N	10					155
						11	9									
07	1240 N	564	-0-	-676	-0-	127	1	437	3	N	-0-					155
08	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	365	1	1017	3	N	-0-					155
*09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	161	1	1000	3	N	9					164
						10	9									
*10	974 N	974	-0-	-0-	-0-	218	1	738	3	N	16					180
						18	9									
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					180

JOHNSTON, JAMES J.		WELL #: 1		RRCID -> 140990		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176								
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1100	3	37	9	N	34					56
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	N	72					128
						79	9									
08	3100 N	125686	-0-	122586	122586	124409	1	1254	3	N	21					149
						23	9									
*09	3000 N	1177	-0-	-1823	120763	1177	3			N	-0-					149
*10	3100 N	1535	-0-	-1565	119198	1535	3			N	-0-					149
11	930 X	NO RPT	-0-	-930	118268					N	NO RPT					149

ADAIR, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 141556		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294								
06	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	2	1	1700	3	Y	-0-					35
07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1	1	1759	3	Y	-0-					35
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-					35
*09	1680 N	1645	-0-	-35	-0-	1645	3			Y	-0-					35
10	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1	1	1713	3	Y	-0-					35
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					35

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1 1	1639 3	Y	-0-			32
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-			32
08	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	7 1	1629 3	Y	-0-			32
*09	1650 N	1506	-0-	-144	-0-	3 1	1503 3	Y	-0-			32
10	1674 N	1557	-0-	-117	-0-	11 1	1544 3	Y	2			34
						2 9						
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-			Y	NO RPT			34

CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456												
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1 1	1768 3	Y	-0-			59
07	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1768 3	67 9	Y	61	61 1		59
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1 1	1821 3	Y	-0-			59
*09	1770 N	1729	-0-	-41	-0-	1729 3		Y	-0-			59
10	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	9 1	1744 3	Y	-0-			59
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-			Y	NO RPT			59

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 3		N	-0-			158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
*10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			158
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187												
06	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	7 1	2432 3	N	29			50
						32 9						
07	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	10 1	2327 3	N	10			60
						11 9						
08	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2496 3	4 9	N	4			64
*09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	240 1	2147 3	N	172	172 1		64
						189 9						
*10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	87 1	2308 3	N	10			74
						11 9						
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			74

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277												
06	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 1		N	-0-			19
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			19
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			19
*09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			19
*10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			19
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			19

STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
MD AMERICA ENERGY, LLC //CONT.// 556481												
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		N	41
07		155 N	139	-0-	-16	-0-	-0-	3	1	136	3	41
08		91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	41
*09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	41
*10		124 N	36	-0-	-88	-0-	-0-	36	3		N	41
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	41
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	125
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			59	1	44
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	121
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	121
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	121
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	121
*10	14B2	EXT	118	-0-	118	-0-	118	118	1		N	121
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118				N	121
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	44
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)		//CONT.//		56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
MD AMERICA ENERGY, LLC		//CONT.//		556481									
BROWN, MILDRED		WELL #:		3	RRCID ->	242500	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8424 - 8430	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		397 N	397	-0-	-0-	380 3		17 9	N	15			97
07		1216 N	1216	-0-	-0-	74 1		1134 3	N	7			104
						8 9							
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*09		1318 N	1318	-0-	-0-	1316 3		2 9	N	2			106
*10		2244 N	2244	-0-	-0-	2222 3		22 9	N	20			126
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			126

NZ OPERATING COMPANY INC.		616986		WELL #:		1 C	RRCID ->	093869	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	8478 - 8490
06		640 N	640	-0-	-0-			636 3		4 9	N	4		147
07		1395 N	613	-0-	-782			606 3		7 9	N	6		153
08		1209 N	921	-0-	-288			900 3		21 9	N	19		172
09		743 N	743	-0-	-0-			734 3		9 9	N	8		180
10		650 N	650	-0-	-0-			644 3		6 9	N	5		185
11		900 N	737	-0-	-163			728 3		9 9	N	8		193

PARTEN OPERATING INC.		642718		WELL #:		2	RRCID ->	147388	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8869	PERF.	8239 - 8245
06		2430 N	2400	-0-	-30			85 1		2306 2	N	8		125
								9 9						
07		2511 N	2452	-0-	-59			88 1		2354 2	N	9		134
								10 9						
08		2558 N	2558	-0-	-0-			88 1		2459 2	N	10		144
								11 9						
09		2400 N	2379	-0-	-21			85 1		2287 2	N	6		150
								7 9						
10		2556 N	2556	-0-	-0-			88 1		2460 2	N	7		157
								8 9						
11		2430 N	2379	-0-	-51			85 1		2286 2	N	7		164
								8 9						

SAXET OPERATING CO., INC.		749525		WELL #:		1	RRCID ->	097109	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	9888	PERF.	5130 - 5150
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SMITH PETROLEUM COMPANY		794695		WELL #:		1	RRCID ->	109704	COMPL. DATE	01/08/1983	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8579 - 8586
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		66

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
POTTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2256 3	9 9	N	8		100
07	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2256 3	9 9	N	8		100
08	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2355 3	11 9	N	10		119
09	2280 N	2208	-0-	-72	-0-	2197 3	11 9	N	10		129
10	2263 N	2244	-0-	-19	-0-	2232 3	12 9	N	11		140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1967 3	18 9	N	16		26
07	2015 N	1985	-0-	-30	-0-	1967 3	18 9	N	16		26
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2071 3	12 9	N	11		49
09	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1892 3	9 9	N	8		57
10	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990 3	10 9	N	9		66
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66

KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

06	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2043 3	40 9	N	36		158
07	2170 N	2083	-0-	-87	-0-	2043 3	40 9	N	36		158
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2232 3	42 9	N	38		244
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2070 3	31 9	N	28	180 1	92
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2111 3	31 9	N	28		120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120

KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

06	930 N	930	-0-	-0-	-0-	926 3	4 9	N	4		74
07	1023 N	930	-0-	-93	-0-	926 3	4 9	N	4		74
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	926 3	8 9	N	7		87
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	974 3	7 9	N	6		93
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	979 3	7 9	N	6		99
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		99

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)		56590 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
VICK, M. Y.		WELL #: 6		RRCID -> 113559		COMPL. DATE 09/15/1984		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1050 N	883	-0-	-167	-0-	189	1	N	16			83
07	992 N	838	-0-	-154	-0-	194	2	N	19			102
08	1085 N	658	-0-	-427	-0-	141	2	N	8			110
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	195	2	N	28			138
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	165	2	N	27			165
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	160	2	N	20			185

VICK, M. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 114006		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICK, M. Y.		WELL #: 5		RRCID -> 143863		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	1	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VICK, M. Y.		WELL #: 11		RRCID -> 179727		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSS-MALONE		WELL #: 5		RRCID -> 197241		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)		56593 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON				
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206										
CARMICHAEL		WELL #: 2 H		RRCID -> 217601		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96	1	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)		56595 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES					
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
VICK, M. Y.		WELL #:	4	RRCID ->	127160	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	9665 PERF. 9120 - 9124				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)		56595 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
CONTANGO RESOURCES, INC.		173206											
MOSS-MALONE		WELL #:	3	RRCID ->	197255	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 9014 - 9244				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685											
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	205761	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	14765 PERF. 14549 - 14627				
06		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			231
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-	17 2	2 9	N	2			233
08		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			233
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	14 2	2 9	N	2			235
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	19 2	2 9	N	2			237
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			237

VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.		886258		BLACKSTONE MINERALS		RRCID -> 283786		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF. 14875 - 15254			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		56688 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
APACHE CORPORATION		027200											
BROUSSARD, J. E.		WELL #:	55	RRCID ->	156044	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	5665 PERF. 5495 - 5515				
06		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
DUFFY, G. A.				WELL #: 16	RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 5685	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

DUFFY, G. A.				WELL #: 2	RRCID -> 068588	COMPL. DATE 08/18/1976	TOTAL DEPTH 7267	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

DUFFY, G.A.				WELL #: 8	RRCID -> 095030	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 5667	PERF. 5500 - 5504	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
HALAMICEK, J. M.				WELL #: 3	RRCID -> 052811	COMPL. DATE 05/27/1972	TOTAL DEPTH 5542	PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-

HALAMICEK, J. M.				WELL #: 6	RRCID -> 121799	COMPL. DATE 03/13/1975	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5463 - 5480	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954					
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 3	RRCID -> 198368	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 2154 - 2164	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON								
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		916954											
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138	RRCID ->	255244	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5401 - 5461			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-

XOG OPERATING LLC				945921											
PIERCE ESTATES		WELL #:		B123	RRCID ->	076030	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	N/A			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIERCE ESTATES		WELL #:		B122	RRCID ->	089398	COMPL. DATE	09/02/1980	TOTAL DEPTH	5625	PERF.	5440 - 5443			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID ->	272433	COMPL. DATE	08/30/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5566 - 5568			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID ->	263601	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5780 - 5793			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8433					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON								
APACHE CORPORATION				027200											
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID ->	263376	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5906 - 5912			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F- 7)		//CONT.//		56688 081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID ->	285830	COMPL. DATE	07/21/2018	TOTAL DEPTH	7301	PERF.	5860 - 5864	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID ->	282351	COMPL. DATE	06/28/2017	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5895 - 5897	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F- 9)				56688 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATE		WELL #:		B156	RRCID ->	258740	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	5986 - 5988	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F-11)				56688 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES B		WELL #:		146	RRCID ->	245427	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	6184 - 6186	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F-12)				56688 216	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION				027200									
PIERCE ESTATES		WELL #:		C252	RRCID ->	282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6289 - 9292	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)		56688 234		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: C235		RRCID -> 272056		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6390 - 6400		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 1	N	-0-			-0-
07		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 1	N	-0-			-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 1	N	-0-			-0-
09		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 1	N	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 1	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: B157		RRCID -> 276354		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 7270		PERF. 6392 - 6679		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE		WELL #: C257		RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426		
06		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 1	N	-0-			-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 1	N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 1	N	-0-			-0-
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 1	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 1	N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATE C		WELL #: 248		RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406		
06		330 N	315	-0-	-15	-0-	283 1	32 9	N	29	27 1	5
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	282 1	34 9	N	31	31 1	5
08		341 N	326	-0-	-15	-0-	294 1	32 9	N	29	30 1	4
09		330 N	271	-0-	-59	-0-	253 1	18 9	N	16	17 1	3
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	302 1		N	-0-	3 1	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F-14)		56688 252		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATES		WELL #: B153		RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-22)		56688 423		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
APACHE CORPORATION		027200										
PIERCE ESTATE		WELL #: B162		RRCID -> 280588		COMPL. DATE 02/28/2015		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6834 - 6836		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7154 - 7157

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

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

06	07	08	09	10	*11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-					835	1	427	9	Y	388	365	0			47
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-					866	1	396	9	Y	360	366	0			41
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-					850	1	518	9	Y	471	463	0			49
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-					779	1	497	9	Y	452	463	0			38
10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-					797	1	550	9	Y	500	512	0			26
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-					888	1	498	9	Y	453	438	0			41

COCKBURN, H. C. WELL #: 152 RRCID -> 273703 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5865 - 5868

06	07	08	09	10	11	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-					452	1	206	9	N	187	177	0			23
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-					439	1	134	9	N	122	131	0			14
08	527	N	415	-0-	-112	-0-					308	1	107	9	N	97	101	0			10
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-									N	-0-	10	0			-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-									N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-									N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

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

COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

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

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 281156 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5145 - 5196																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	465						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																			
CXL ENERGY LLC 195770																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977																			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					65

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																			
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921																			
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON																			
APACHE CORPORATION 027200																			
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

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

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4660 - 4680

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1540					N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)		//CONT.//		56688 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
DEBRUHL, H. E.				WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 06/19/2018	TOTAL DEPTH 5722	PERF. 4578	- 4588	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 110	RRCID -> 234823	COMPL. DATE 05/19/2006	TOTAL DEPTH 7151	PERF. 5392	- 5406	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COCKBURN, H. C.				WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 5420	- 5433	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FRANZ, J. H.				WELL #: 6	RRCID -> 273497	COMPL. DATE 04/20/2013	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5448	- 5460	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XOG OPERATING LLC				945921						
PIERCE ESTATES				WELL #: B101 H	RRCID -> 041766	COMPL. DATE 03/06/1967	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5494	- 5502	
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954						
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5434	- 5487	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) //CONT.// 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954												
COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5408 - 5420												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 5750 - 5775												
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC 945921												
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON												
CXL ENERGY LLC 195770												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627												
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)		56688 765		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
APACHE CORPORATION		027200												
PIERCE ESTATE		WELL #: C262		RRCID -> 276983		COMPL. DATE 08/25/2014		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3066 - 3079						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)		56688 774		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
G. A. DUFFY		WELL #: 26		RRCID -> 278597		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3156 - 3166						
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250)		56688 783		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
XOG OPERATING LLC		945921												
PIERCE ESTATES		WELL #: B 80		RRCID -> 148162		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)		56688 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		402723												
BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 188368		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)		56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON						
CXL ENERGY LLC		195770												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188256		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		466352												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	466352				N	NO RPT			-0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 188369		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887						
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		109942												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	109942				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON												
GEMARMI INC. 298884												
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723												
PRASIFKA WELL #: 1 RRCID -> 278618 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3888 - 3904												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 157879												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	157879					N	NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
APACHE CORPORATION 027200												
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918												
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-	-0-
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			N	-0-	-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-	-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-	-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT	-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836												
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954																	
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196																	
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON																	
APACHE CORPORATION 027200																	
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154																	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142																	
06		3030 X		-0-	-0-	-3030					N	-0-					-0-
07		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) //CONT.// 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON													
APACHE CORPORATION 027200													
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146													
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-			-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT			-0-
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748													
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836													
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.//		56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954								
COCKBURN, H. C.		WELL #:	109	RRCID ->	151085	COMPL. DATE	08/12/1994	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4117 - 4124
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XOG OPERATING LLC		945921		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
PIERCE GAS UNIT O/A		WELL #:	1	RRCID ->	007179	COMPL. DATE	02/27/1956	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 4192 - 4194
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400)		56688 828		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
APACHE CORPORATION		027200								
PIERCE ESTATES		WELL #:	B160	RRCID ->	284319	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	5323	PERF. 4346 - 4362
06	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	1	N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	1	N	-0-	-0-
08	13 N	11	-0-	-2 B	-0-	11	1	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	1	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	1	N	-0-	-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11 B	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
COCKBURN, H. C. -B-		WELL #:	16 D	RRCID ->	040426	COMPL. DATE	09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 4402 - 4408
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON		
COCKBURN, HC		WELL #:	11	RRCID ->	261233	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	5540	PERF. 4372 - 4378
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

COCKBURN, H. C.		WELL #:	147	RRCID ->	281250	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4410 - 4414
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4500 #2) 56688 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 E MAG WIT MIO 4500 LWR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 283566 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4597 - 4607

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2020

MAGNET WITHERS (SM- 23) 56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
 WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
 COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747

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

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

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

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

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

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

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

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GEMARMI INC. 298884
 COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

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

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. //CONT.// 298884
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3360 X	2281	-0-	-1079	-0-	2220	2	61	9	N	55	355	1			217
07	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	4867	2	1053	9	N	957	906	1			268
08	4588 X	4338	-0-	-250	-0-	3697	2	641	9	N	583	541	1			310
09	4440 X	3372	-0-	-1068	-0-	2887	2	485	9	N	441	546	1			205
10	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	2615	2	446	9	N	405	367	1			243
11	5730 X	2768	-0-	-2962	-0-	2380	2	388	9	N	353	366	1			230

JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC. 430685
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13073 PERF.14589 - 16308

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

ORO RESOURCES, LLC 626507
CAMERON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 278974 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12595 - 18720

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	1696	-0-	-4394	-0-	1446	3	250	9	N	227	43	1			2062
*05	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	3912	3	663	9	N	603					2665
*06	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3406	3	487	9	N	443					3108
*07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3359	3	512	9	N	465	1080	1			2493
08	3689 X	2901	-0-	-788	-0-	2521	3	380	9	N	345	408	1			2430
*09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3438	3	554	9	N	504	404	1			2530
*10	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	2796	3	453	9	N	412	283	1			2659
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2659

ZARVONA ENERGY LLC 950523
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4200 X	981	-0-	-3219	-0-	981	3			N	-0-					255
07	4340 X	2422	-0-	-1918	-0-	2183	3	239	9	N	217	175	1			297
08	3224 X	1702	-0-	-1522	-0-	1590	3	112	9	N	102					399
09	3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	3			N	-0-					399
10	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					399
*11	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					399

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10204 X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	3			N	-0-					225
07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	3			N	-0-	176	1			49
08	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					49
09	10633 X	10633	-0-	-0-	-0-	10439	3	194	9	N	176	176	1			49
10	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	3			N	-0-					49
*11	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	3			N	-0-					49

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3		N	-0-		260	
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-		1063	3	200	9	182	182 1	260	
08	868 N	223	-0-	-645	-0-		223	3		N	-0-		260	
09	690 N	287	-0-	-403	-0-		287	3		N	-0-		260	
10	1271 N	651	-0-	-620	-0-		651	3		N	-0-		260	
*11	797 N	797	-0-	-0-	-0-		797	3		N	-0-		260	

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553														
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3		N	-0-		58	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	3		N	-0-		58	
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93	3		N	-0-		58	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64	3		N	-0-		58	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	3		N	-0-		58	
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	8		66	

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418														
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-		7012	3	125	9	N	114	388	
07	6648 X	6648	-0-	-0-	-0-		6439	3	209	9	N	190	33	
08	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		5708	3	141	9	N	128	161	
09	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-		5954	3	169	9	N	154	137	
10	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		5676	3	154	9	N	140	98	
*11	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-		6186	3	189	9	N	172	270	

ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
06	5340 X	2353	-0-	-2987	-0-		2316	3	37	9	N	34	151	
07	5518 X	2540	-0-	-2978	-0-		2499	3	41	9	N	37	188	
08	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-		3910	3	4	9	N	4	192	
09	3510 X	3456	-0-	-54	-0-		3401	3	55	9	N	50	72	
10	2790 X	1889	-0-	-901	-0-		1845	3	44	9	N	40	112	
*11	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-		3914	3	36	9	N	33	145	

BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT		-0-	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523															
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008												TOTAL DEPTH	14705	PERF.13641	- 19068
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-	
07		7 N	4	-0-	-3	-0-		4	3	N	-0-			-0-	
08		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-	
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3	N	-0-			-0-	
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3	N	-0-			-0-	
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3	N	-0-			-0-	
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009												TOTAL DEPTH	14193	PERF.13753	- 19443
06		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-				N	-0-			96	
07		2542 X	2124	-0-	-418	-0-		2124	3	N	-0-			96	
08		2542 X	1611	-0-	-931	-0-		1611	3	N	-0-			96	
09		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	45			141	
10		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-		3023	3	N	-0-			141	
11		2070 X	524	-0-	-1546	-0-		524	3	N	-0-			141	
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008												TOTAL DEPTH	14094	PERF.13628	- 19847
06		14B2 EXT	1	-0-	1	-0-		2	1 3	N	-0-			45	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			45	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			45	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			45	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	-0-			45	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		2		N	26			71	
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009												TOTAL DEPTH	13925	PERF.13455	- 19638
06		8671 X	8671	-0-	-0-	-0-		8640	3	31 9	N	28		273	
07		8184 X	7564	-0-	-620	-0-		7539	3	25 9	N	23		296	
08		8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-				N	-0-			296	
09		7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-				N	-0-			296	
10		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-		10384	3	58 9	N	53		349	
11		7920 X	3443	-0-	-4477	-0-		3419	3	24 9	N	22		371	
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009												TOTAL DEPTH	13442	PERF.12854	- 18332
06		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-		4192	3	693 9	N	630	358 1	467	
07		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-		4159	3	298 9	N	271	689 1	49	
08		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-		3697	3	356 9	N	324	182 1	191	
09		5065 X	5065	-0-	-0-	-0-		4581	3	484 9	N	440	549 1	82	
10		4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		4276	3	451 9	N	410	184 1	308	
*11		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-		4037	3	378 9	N	344	364 1	288	
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009												TOTAL DEPTH	14306	PERF.13815	- 19276
06		6942 X	6942	-0-	-0-	-0-		6795	3	147 9	N	134	353 1	59	
07		7037 X	5414	-0-	-1623	-0-		5281	3	133 9	N	121		180	
08		7161 X	5687	-0-	-1474	-0-		5571	3	116 9	N	105	181 1	104	
09		6930 X	5828	-0-	-1102	-0-		5666	3	162 9	N	147	155 1	96	
10		7161 X	5719	-0-	-1442	-0-		5581	3	138 9	N	125	179 1	42	
11		6930 X	4827	-0-	-2103	-0-		4691	3	136 9	N	124		166	
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009												TOTAL DEPTH	13097	PERF.12971	- 19162
06		10140 X	9541	-0-	-599	-0-		9209	3	332 9	N	302	535 1	298	
07		10478 X	10004	-0-	-474	-0-		9492	3	512 9	N	465	365 1	398	
08		10478 X	8557	-0-	-1921	-0-		8476	3	81 9	N	74	358 1	114	
09		10140 X	8906	-0-	-1234	-0-		8596	3	310 9	N	282	328 1	68	
10		10013 X	7196	-0-	-2817	-0-		6917	3	279 9	N	254	174 1	148	
11		9690 X	8863	-0-	-827	-0-		8540	3	323 9	N	294	181 1	261	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER			
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009										TOTAL DEPTH	13596	PERF.13087 - 19837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06		3030 X	2038	-0-	-992	-0-	2036	3	2	9	N	2	139
07		2790 X	1393	-0-	-1397	-0-	1376	3	17	9	N	15	154
08		2790 X	1178	-0-	-1612	-0-	1147	3	31	9	N	28	182
09		2040 X	1349	-0-	-691	-0-	1298	3	51	9	N	46	228
10		2108 X	1407	-0-	-701	-0-	1341	3	66	9	N	60	288
11		2040 X	534	-0-	-1506	-0-	534	3			N	-0-	105

FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009										TOTAL DEPTH	13760	PERF.13530 - 18690	
06		7170 X	5040	-0-	-2130	-0-	4634	3	406	9	N	369	152
07		7409 X	4760	-0-	-2649	-0-	4482	3	278	9	N	253	50
08		7409 X	6796	-0-	-613	-0-	6170	3	626	9	N	569	239
09		8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	7911	3	99	9	N	90	147
10		6924 X	6924	-0-	-0-	-0-	6871	3	53	9	N	48	35
*11		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7609	3	23	9	N	21	56

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009										TOTAL DEPTH	13893	PERF.13430 - 19030	
06		8370 X	5468	-0-	-2902	-0-	5393	3	75	9	N	68	133
07		8649 X	2314	-0-	-6335	-0-	2293	3	21	9	N	19	152
08		9517 X	8355	-0-	-1162	-0-	8274	3	81	9	N	74	48
09		9210 X	8853	-0-	-357	-0-	8853	3			N	-0-	48
10		9517 X	8243	-0-	-1274	-0-	8115	3	128	9	N	116	164
*11		11601 X	11601	-0-	-0-	-0-	11532	3	69	9	N	63	53

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009										TOTAL DEPTH	13002	PERF.12831 - 20000	
06		13440 X	11432	-0-	-2008	-0-	10452	3	980	9	N	891	324
07		13888 X	10880	-0-	-3008	-0-	10064	3	816	9	N	742	192
08		13299 X	9185	-0-	-4114	-0-	8482	3	703	9	N	639	104
09		11640 X	10903	-0-	-737	-0-	10132	3	771	9	N	701	102
10		11873 X	8789	-0-	-3084	-0-	8213	3	576	9	N	524	84
11		11430 X	6506	-0-	-4924	-0-	6042	3	464	9	N	422	152

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010										TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4076 - 5278	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010										TOTAL DEPTH	12475	PERF. 4412 - 5339	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010										TOTAL DEPTH	13873	PERF.13832 - 19811	
06		6390 X	5121	-0-	-1269	-0-	5119	3	2	9	N	2	285
07		5735 X	5375	-0-	-360	-0-	5321	3	54	9	N	49	149
08		6231 X	4886	-0-	-1345	-0-	4831	3	55	9	N	50	199
09		6030 X	5046	-0-	-984	-0-	4977	3	69	9	N	63	89
10		6231 X	5176	-0-	-1055	-0-	5111	3	65	9	N	59	148
11		5190 X	4802	-0-	-388	-0-	4736	3	66	9	N	60	208

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	8352 3	50 9	N	45			167
07		8556 X	7794	-0-	-762	-0-	7744 3	50 9	N	45			212
08		9951 X	6602	-0-	-3349	-0-	6580 3	22 9	N	20	164 1		68
09		9630 X	9314	-0-	-316	-0-	9274 3	40 9	N	36			104
10		9951 X	8725	-0-	-1226	-0-	8692 3	33 9	N	30			134
11		8400 X	6894	-0-	-1506	-0-	6876 3	18 9	N	16			150

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
06		2220 X	633	-0-	-1587	-0-	614 3	19 9	N	17			229
07		2294 X	848	-0-	-1446	-0-	817 3	31 9	N	28	183 1		74
08		1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1823 3	32 9	N	29			103
09		930 X	930	-0-	-0-	-0-	879 3	51 9	N	46			149
10		837 X	408	-0-	-429	-0-	408 3		N	-0-			149
11		1800 X	305	-0-	-1495	-0-	298 3	7 9	N	6			155

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296													
06		6990 X	6333	-0-	-657	-0-	5814 3	519 9	N	472	892 1		221
07		6510 X	4915	-0-	-1595	-0-	4331 3	584 9	N	531	536 1		216
08		6541 X	4056	-0-	-2485	-0-	3841 3	215 9	N	195	359 1		52
09		6330 X	6115	-0-	-215	-0-	5606 3	509 9	N	463	351 1		164
10		56622 X	56622	-0-	-0-	-0-	52259 3	4363 9	N	3966	3972 1		158
*11		54068 X	54068	-0-	-0-	-0-	49714 3	4354 9	N	3958	3784 1		332

BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			161

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113													
06		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4207 3	147 9	N	134			381
07		3224 X	2700	-0-	-524	-0-	2616 3	84 9	N	76	357 1		100
08		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3388 3	360 9	N	327	190 1		237
09		7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	6845 3	600 9	N	545	385 1		397
10		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-			N	-0-	175 1		222
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-			N	49	173 1		98

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER					
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																		
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13010	PERF.12860	-	20320
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
0			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE			
06	17220 X	9174	-0-	-8046	-0-	8560	3	614	9	N	558	1411	1		434			
07	19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	17446	3	1763	9	N	1603	1777	1		260			
08	16740 X	14212	-0-	-2528	-0-	12915	3	1297	9	N	1179	1247	1		192			
09	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	16330	3	1541	9	N	1401	1428	1		165			
10	19220 X	15393	-0-	-3827	-0-	13975	3	1418	9	N	1289	1068	1		386			
11	18600 X	12386	-0-	-6214	-0-	11451	3	935	9	N	850	923	1		313			

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011													TOTAL	DEPTH	13922	PERF.13520	-	19127
06	2160 X	528	-0-	-1632	-0-	423	3	105	9	N	95	183	1		75			
07	2232 X	1646	-0-	-586	-0-	1464	3	182	9	N	165	183	1		57			
08	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2183	3	182	9	N	165				222			
09	3000 N	3337	-0-	337	337	3126	3	211	9	N	192	173	1		241			
10	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	2	184	1		59			
11	2280 N	182	-0-	-2098	-0-	182	3			N	-0-				59			

ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011													TOTAL	DEPTH	13988	PERF.13510	-	19327
06	8940 X	6856	-0-	-2084	-0-	6802	3	54	9	N	49				332			
07	8928 X	8349	-0-	-579	-0-	8280	3	69	9	N	63	190	1		205			
08	8928 X	6884	-0-	-2044	-0-	6807	3	77	9	N	70	130	1		145			
09	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7172	3	167	9	N	152				297			
10	8339 X	7317	-0-	-1022	-0-	7080	3	237	9	N	215	177	1		335			
11	8070 X	6725	-0-	-1345	-0-	6567	3	158	9	N	144	190	1		289			

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011													TOTAL	DEPTH	13965	PERF.13605	-	20356
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012													TOTAL	DEPTH	13125	PERF.12902	-	19800
06	6030 X	5175	-0-	-855	-0-	5053	3	122	9	N	111				386			
07	5890 X	5394	-0-	-496	-0-	5098	3	296	9	N	269	176	1		479			
08	5890 X	4225	-0-	-1665	-0-	4217	3	8	9	N	7	176	1		310			
09	5430 X	27	-0-	-5403	-0-	26	3	1	9	N	1				311			
10	5611 X	501	-0-	-5110	-0-	501	3			N	-0-				311			
11	5220 X	4100	-0-	-1120	-0-	4100	3			N	-0-				311			

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.12530	-	19169
06	6420 X	5858	-0-	-562	-0-	4992	3	866	9	N	787	914	1		294			
07	6634 X	6172	-0-	-462	-0-	5424	3	748	9	N	680	881	1		93			
08	6634 X	5686	-0-	-948	-0-	5095	3	591	9	N	537	551	1		79			
09	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	5757	3	730	9	N	664	522	1		221			
10	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	5684	3	694	9	N	631	719	1		133			
*11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5361	3	680	9	N	618	541	1		210			

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012													TOTAL	DEPTH	13613	PERF.13530	-	19564
06	6420 X	1689	-0-	-4731	-0-	1676	3	13	9	N	12				237			
07	9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9076	3	696	9	N	633	356	1		514			
08	6634 X	931	-0-	-5703	-0-	780	3	151	9	N	137	361	1		290			
09	6420 X	682	-0-	-5738	-0-	682	3			N	-0-				290			
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	158	351	1		97			
11	6420 X	4010	-0-	-2410	-0-	3624	3	386	9	N	351	357	1		91			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
 FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

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

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

06	3030 X	2926	-0-	-104	-0-	2439	3	487	9	N	443	362	1			468
07	3100 X	1771	-0-	-1329	-0-	1473	3	298	9	N	271	524	1			215
08	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	2374	3	350	9	N	318	382	1			151
09	2940 X	1788	-0-	-1152	-0-	1439	3	349	9	N	317	176	1			292
10	3038 X	2586	-0-	-452	-0-	2193	3	393	9	N	357	540	1			109
11	2940 X	1653	-0-	-1287	-0-	1316	3	337	9	N	306	327	1			88

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

06	1260 X	671	-0-	-589	-0-	475	3	196	9	N	178					337
07	1302 X	716	-0-	-586	-0-	664	3	52	9	N	47	180	1			204
08	1302 X	840	-0-	-462	-0-	706	3	134	9	N	122					326
09	660 X	608	-0-	-52	-0-	458	3	150	9	N	136	196	1			266
10	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	954	3	142	9	N	129	179	1			216
11	810 X	630	-0-	-180	-0-	527	3	103	9	N	94	177	1			133

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

06	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	11563	3	2204	9	N	2004	2267	1			204
07	25730 X	6050	-0-	-19680	-0-	5069	3	981	9	N	892	691	1			405
08	25730 X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					405
09	24900 X	10633	-0-	-14267	-0-	9533	3	1100	9	N	1000	1272	1			133
10	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	16234	3	2132	9	N	1938	1928	1			143
*11	27146 X	27146	-0-	-0-	-0-	24068	3	3078	9	N	2798	2515	1			426

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

06	20070 X	7993	-0-	-12077	-0-	6878	3	1115	9	N	1014	898	1			343
07	20739 X	17398	-0-	-3341	-0-	15527	3	1871	9	N	1701	1795	1			249
08	20739 X	9813	-0-	-10926	-0-	8475	3	1338	9	N	1216	1403	1			62
09	13710 X	1614	-0-	-12096	-0-	1238	3	376	9	N	342	171	1			233
10	17391 X	2704	-0-	-14687	-0-	2525	3	179	9	N	163	166	1			230
11	16830 X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					230

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

06	8250 X	1862	-0-	-6388	-0-	1668	3	194	9	N	176	514	1			182
07	8525 X	1012	-0-	-7513	-0-	1012	3			N	-0-					182
08	10385 X	245	-0-	-10140	-0-	245	3			N	-0-					182
09	10050 X	8960	-0-	-1090	-0-	8418	3	542	9	N	493	552	1			123
10	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	9843	3	1107	9	N	1006	1071	1			58
*11	11300 X	11300	-0-	-0-	-0-	11036	3	264	9	N	240	179	1			119

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012													TOTAL	DEPTH	12864	PERF.12170	- 19935
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	845	3	756	9	N	687	893	1	609		
07		1116 N	920	-0-	-196	-0-	465	3	455	9	N	414	542	1	481		
08		1333 N	630	-0-	-703	-0-	554	3	76	9	N	69	353	1	197		
09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1080	3	549	9	N	499	516	1	180		
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	931	3	508	9	N	462	542	1	100		
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	854	3	472	9	N	429	178	1	351		

FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012													TOTAL	DEPTH	12942	PERF.12600	- 19328
06		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	4734	3	921	9	N	837	850	1	343		
07		5735 X	5339	-0-	-396	-0-	4838	3	501	9	N	455	516	1	282		
08		5642 X	3953	-0-	-1689	-0-	3494	3	459	9	N	417	535	1	164		
09		5670 X	4365	-0-	-1305	-0-	3763	3	602	9	N	547	534	1	177		
10		5859 X	4077	-0-	-1782	-0-	3499	3	578	9	N	525	537	1	165		
11		5670 X	3410	-0-	-2260	-0-	2926	3	484	9	N	440	365	1	240		

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012													TOTAL	DEPTH	12231	PERF.11398	- 20615
06		840 N	806	-0-	-34	-0-	547	3	259	9	N	235	521	1	167		
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	621	3	440	9	N	400	350	1	217		
08		961 N	662	-0-	-299	-0-	552	3	110	9	N	100	176	1	141		
09		956 N	956	-0-	-0-	-0-	695	3	261	9	N	237	175	1	203		
10		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	661	3	420	9	N	382	356	1	229		
*11		646 N	646	-0-	-0-	-0-	530	3	116	9	N	105	177	1	157		

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012													TOTAL	DEPTH	12780	PERF.12420	- 19050
06		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1510	3	198	9	N	180	355	1	165		
07		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1541	3	253	9	N	230	167	1	228		
08		1550 N	821	-0-	-729	-0-	659	3	162	9	N	147	357	1	18		
09		1710 N	781	-0-	-929	-0-	499	3	282	9	N	256	176	1	98		
10		1798 N	1196	-0-	-602	-0-	1009	3	187	9	N	170	177	1	91		
*11		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1125	3	234	9	N	213	181	1	123		

MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012													TOTAL	DEPTH	13083	PERF.12510	- 20606
06		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	6735	3	950	9	N	864	1551	1	286		
07		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	6920	3	1203	9	N	1094	956	1	424		
08		6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	5815	3	351	9	N	319	692	1	51		
09		7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	6174	3	878	9	N	798	681	1	168		
10		8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	7216	3	925	9	N	841	905	1	104		
*11		7668 X	7668	-0-	-0-	-0-	6815	3	853	9	N	775	545	1	334		

DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012													TOTAL	DEPTH	12805	PERF.12840	- 19085
06		6000 X	5512	-0-	-488	-0-	4969	3	543	9	N	494	894	1	267		
07		6262 X	5670	-0-	-592	-0-	5073	3	597	9	N	543	552	1	258		
08		6262 X	3833	-0-	-2429	-0-	3336	3	497	9	N	452	686	1	24		
09		6060 X	5524	-0-	-536	-0-	4868	3	656	9	N	596	527	1	93		
10		6231 X	5621	-0-	-610	-0-	5017	3	604	9	N	549	521	1	121		
11		5520 X	5433	-0-	-87	-0-	4872	3	561	9	N	510	370	1	261		

CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013													TOTAL	DEPTH	13039	PERF.12488	- 18977
06		2220 N	2070	-0-	-150	-0-	1677	3	393	9	N	357	686	1	210		
07		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2084	3	359	9	N	326	325	1	211		
08		2046 N	1643	-0-	-403	-0-	1358	3	285	9	N	259	346	1	124		
09		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	1848	3	384	9	N	349	333	1	140		
10		2449 N	2249	-0-	-200	-0-	1877	3	372	9	N	338	170	1	308		
*11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1320	3	358	9	N	325	362	1	271		

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		3780 X	3415	-0-	-365	-0-	3186 3	229 9	N	208	342 1			405
07		3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3616 3	284 9	N	258	178 1			485
08		3813 X	3222	-0-	-591	-0-	3219 3	3 9	N	3	176 1			312
09		4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4049 3	116 9	N	105	362 1			55
10		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	3853 3	288 9	N	262	178 1			139
11		3780 X	3263	-0-	-517	-0-	3086 3	177 9	N	161	178 1			122

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
LEMMER, J. WELL #: 10 RRCID -> 288018 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5688 - 5728														
06		5070	-0-	-0-	-5070	394655			N	-0-				-0-
07		5239	-0-	-0-	-5239	389416			N	-0-				-0-
08		5239	-0-	-0-	-5239	384177			N	-0-				-0-
09		5070	908	-0-	-4162	380015	907 1	1 2	N	-0-				-0-
*10		5239	6282	-0-	1043	381058	6279 1	3 4	N	-0-				-0-
*11		5070	9558	-0-	4488	385546	9557 1	1 2	N	-0-				-0-

LEMMER, J. WELL #: 11 RRCID -> 288484 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 5804 - 5814														
06		1042 R	1042	-0-	-0-	-0-	985 1	57 2	N	-0-				-0-
07		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	1456 1	16 2	N	-0-				-0-
							2 4							
08		1116 #	398	-0-	-718	-0-	392 1	6 2	N	-0-				-0-
09		1080 #	955	-0-	-125	-0-	954 1	1 2	N	-0-				-0-
10		5239	10100	-0-	4861	4861	10100 1		N	-0-				-0-
*11		4888 R	27	-0-	-4861	-0-	27 1		N	-0-				-0-

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
DENBURY ONSHORE, LLC 215343														
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MANVEL (MIOCENE)			57233 434		ASSOCIATED			49B		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343												
BELCHER, W.T. "A"			WELL #: 26		RRCID -> 109091			COMPL. DATE 08/21/1987		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

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

MAPLE BRANCH (YEGUA)			57281 495		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WALKER					
COBRA OIL & GAS CORPORATION			163000												
VICK UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 242377			COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312					
06		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1863	2	1440	9	N	1309	1113	1	425
07		2883 X	2465	-0-	-418	-0-	1246	2	1219	9	N	1108	969	1	564
08		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	2088	2	1566	9	N	1424	1626	1	362
09		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	1877	2	1458	9	N	1325	1117	1	570
10		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	2632	2	1750	9	N	1591	1781	1	380
*11		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	2383	2	1716	9	N	1560	1460	1	480

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)			57299 757		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
TICONDEROGA GAS UNIT A			WELL #: 2		RRCID -> 281611			COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 10649 - 11265					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MARIMBA (MIDDLE WILCOX)			57468 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: JASPER					
SHOCO PRODUCTION LLC			778196												
BP AMERICA A-303			WELL #: 1		RRCID -> 249134			COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498					
06		2520 X	2253	-0-	-267	-0-	2104	2	149	9	N	135			279
07		3410 X	2390	-0-	-1020	-0-	2217	2	173	9	N	157	181	1	255
08		2294 X	1966	-0-	-328	-0-	1847	2	119	9	N	108	181	1	182
09		2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2214	2	184	9	N	167			349
10		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2344	2	221	9	N	201	366	1	184
*11		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3189	2	230	9	N	209			393

MARKHAM (FRIO)			57562 111		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
PACE OIL AND GAS COMPANY			631730												
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE			WELL #: 5		RRCID -> 065718			COMPL. DATE 03/27/1975		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)		57578 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 21J		RRCID -> 149758		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 8520		PERF. 7790 - 7793					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)		57578 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15F		RRCID -> 147825		COMPL. DATE 10/19/1993		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8016 - 8026					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHIO SUN UNIT		WELL #: 13ET		RRCID -> 184618		COMPL. DATE 03/10/2001		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8016 - 8313					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)		57578 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 6J		RRCID -> 122874		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 8664		PERF. 8178 - 8186					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 12J		RRCID -> 208204		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8476		PERF. 7780 - 7784					
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #: 31 A		RRCID -> 208564		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7750 - 7782					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(CORNELIUS)		57578 342		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	39A	RRCID ->	283848	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 7642 - 7668	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1290 X	4	-0-	-1286	-0-	4	2	N	-0-		-0-
07	1333 X	21	-0-	-1312	-0-	21	2	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2020											

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)		57578 494		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	41A	RRCID ->	193092	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8626	PERF. 7372 - 7376	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)		57578 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #:	29A	RRCID ->	161072	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	8516	PERF. 7850 - 7859	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	18F	RRCID ->	167197	COMPL. DATE	01/03/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5333 - 5414	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	24J	RRCID ->	168644	COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	8518	PERF. 7848 - 7851	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OHIO-SUN UNIT		WELL #:	26J	RRCID ->	172794	COMPL. DATE	09/04/2020	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 2778 - 2804	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.//										57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										//CONT.// 013365					
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923 - 7926	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)										57578 798	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365					
OHIO - SUN UNIT										WELL #: 1K	RRCID -> 162957	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 6894 - 6900	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT										WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867 - 6874	
06		210 #	7	-0-	-203	-0-			7	2	N	-0-			-0-
07		217 #	41	-0-	-176	-0-			41	2	N	-0-			-0-
08		217 #	14	-0-	-203	-0-			14	2	N	-0-			-0-
09		154 #	64	-0-	-90	-0-			64	2	N	-0-			-0-
10		T. A.	4	-0-	4		4		4	2	N	-0-			-0-
11		T. A.	5	-0-	5		9		5	2	N	-0-			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)										57578 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365					
OHIO SUN UNIT										WELL #: 5F	RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 8835	PERF. 8530 - 8540	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OHIO-SUN UNIT										WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 - 8628	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP)										57578 874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC										013365					
OHIO-SUN UNIT										WELL #: 14F	RRCID -> 211931	COMPL. DATE 08/27/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8626 - 8630	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO SUN UNIT															
WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO SUN UNIT															
WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(7300)															
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC															
RUNNELLS															
WELL #: 1 RRCID -> 282937 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7320 - 7328															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8430	#	-0-	-0-	-8430	-0-					N	1525	1259	2	453
07	3193	#	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			453
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			453
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			453
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			453
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			453

MARKHAM,N.-BAY CITY,N.(7500)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	744	N	60	-0-	-684	-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)															
ALLEGiant RESOURCES, LLC															
OHIO-SUN UNIT															
WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7514 - 7518															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
07	434	N	41	-0-	-393	-0-	41	2			N	-0-			-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			-0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)		57578 984		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
OHIO-SUN UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 205162		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7930 - 7934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)		57660 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MCLEAN ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007302		COMPL. DATE 05/04/2020		TOTAL DEPTH 10819		PERF. 8000 - 9947	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	110420	57505	-0-	-52915	-0-	3014 1	3979 2	Y	234	323 1	213
						50255 3	257 9				
07	91763	48253	-0-	-43510	-0-	2765 1	1906 2	Y	140	181 1	172
						43428 3	154 9				
08	297799	27271	-0-	-270528	-0-	2334 1	5110 2	Y	63	185 1	50
						19758 3	69 9				
09	57510 #	18685	-0-	-38825	-0-	1903 1	797 2	Y	57		107
						15922 3	63 9				
10	59427 #	8808	-0-	-50619	-0-	1348 1	518 2	Y	29		136
						6910 3	32 9				
11	57510 #	13040	-0-	-44470	-0-	1888 1	294 2	Y	38	149 1	25
						10816 3	42 9				

MARRS MCLEAN (MCLEAN)		57660 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836									
BROUSSARD		WELL #: 2ST		RRCID -> 157663		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10674 - 10717	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		186
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	1		187
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		187
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		187
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		187

MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)		57660 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
G. W. BROWN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 270295		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 11130		PERF.11008 - 11022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58020 #	48046	-0-	-9974	-0-	47796 3	250 9	N	227	364 1	232
07	56761 #	47823	-0-	-8938	-0-	47594 3	229 9	N	208	356 1	84
08	54870 #	44664	-0-	-10206	-0-	44456 3	208 9	N	189	180 1	93
09	53100 #	45301	-0-	-7799	-0-	45079 3	222 9	N	202	176 1	119
10	53041 #	45365	-0-	-7676	-0-	45145 3	220 9	N	200	193 1	126
11	48060 #	NO RPT	-0-	-48060	-0-			N	NO RPT		126

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)		57758 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION		040403									
DANIEL, BILL GOVERNOR		WELL #: 1		RRCID -> 182329		COMPL. DATE 12/22/2000		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 9188 - 9194	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			67

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019 - PLUGGED 04/02/19

OIL AND GAS DIVISION

MARTIN RANCH (FRIO 14,600)		57787 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
PURE, ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 208113		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 15392		PERF.14676 - 14684		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

PURE ET AL GU		WELL #: 1D		RRCID -> 232980		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3422 - 3433		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE)		57800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES				
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
HICKS, B. B.		WELL #: 2		RRCID -> 096577		COMPL. DATE 09/15/1981		TOTAL DEPTH 10684		PERF.10406 - 10426		
06	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2573 2	55 9	N	50			354
07	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2589 2	1 9	N	1	193 1	1 8	161
08	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	2526 2	1 9	N	1	1 8		161
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	2383 2	10 9	N	9			170
10	2604 N	2201	-0-	-403	-0-	2111 2	90 9	N	82			252
11	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	2306 2	22 9	N	20	187 1	2 8	83

MEDLAND ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 099516		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 10828		PERF. 5640 - 5660		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)		58196 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 173		WELL #: 2		RRCID -> 193441		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5882		PERF. 1798 - 1801		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)		58196 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954										
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 198376		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2702 - 2706		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)		58197 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 172		WELL #: 1		RRCID -> 138834		COMPL. DATE 06/15/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2547 - 2556				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)		58197 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954												
STATE TRACT 199		WELL #: 1		RRCID -> 186498		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2881 - 2884				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)		58210 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
VAMOS OIL & GAS, LLC		881595												
STATE BLOCK 483-L		WELL #: 1		RRCID -> 081915		COMPL. DATE 07/10/1977		TOTAL DEPTH 8813		PERF. 6172 - 6178				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)		58213 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 6		RRCID -> 127640		COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH 8413		PERF. 7710 - 7718				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)		58213 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.		130342												
STATE TRACT 485-L		WELL #: 3 D		RRCID -> 133690		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138		PERF. 7130 - 7138				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 485-L		WELL #: 5		RRCID -> 159764		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6526 - 6606				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		3 F		RRCID -> 133691		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE TRACT 485-L			WELL #:		5		RRCID -> 159763		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 U		RRCID -> 103727		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:		4 L		RRCID -> 103728		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)			58214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
FIELDWOOD ENERGY LLC			267773									
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 109101		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 119123		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	903752		Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
FIELDWOOD ENERGY LLC //CONT.// 267773															
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE	09/20/1998	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	5985 - 6027	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6490 - 6500	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	6960 - 6965	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7312 - 7322	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)				58220 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595									
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE	04/28/1978	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	2272 - 2276	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	2357 - 2364	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595															
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE															
PETRODOME OPERATING, LLC 660286															
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704															
06		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8628	2	134	9	Y	122	182	1	132
07		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	18			150
08		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	37	96	1	91
09		8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-			91
10		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	8			99
11		8760 X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT			99

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290															
06		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	Y	2	3	1	311
07		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2552	2	23	9	Y	21			332
08		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2364	2	36	9	Y	33	78	1	287
09		1950 X	274	-0-	-1676	-0-	274	2			Y	-0-			287
10		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	10			297
11		2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT			297

STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS															
MAGNUM PRODUCING, LP 521516															
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAYES, SOUTH (FRIO 19)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
06	12660 X	11115	-0-	-1545	-0-	450 1	10548 2	N	106	189 1	151	
07	13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-	117 9		N	NO RPT		151	
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-			N	NO RPT		151	
09	11700 X	NO RPT	-0-	-11700	-0-			N	NO RPT		151	
10	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-			N	NO RPT		151	
11	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-			N	NO RPT		151	

MAYES SOUTH (FRIO 22)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES UNIT 6												
58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920												
06	3000 N	1784	-0-	-1216	-0-	4098	1783 2	1 9	N	1	124	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4098			N	NO RPT	124	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4098			N	NO RPT	124	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4098			N	NO RPT	124	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4098			N	NO RPT	124	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4098			N	NO RPT	124	

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
SOUTH MAYES GAS UNIT 10												
58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS												
521516												
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCOY (QUINN)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
QUINN, B. E.												
59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
VINEYARD, ROBERT S.												
59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718												
06	40 X	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	N	-0-	25		
07	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	317 1	6215 2	N	-0-	25		
08	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	340 1	5821 2	N	-0-	25		
09	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	349 1	5652 2	N	1	26		
						1 9						
10	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	348 1	5465 2	N	2	28		
						2 9						
*11	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	364 1	5324 2	N	1	29		
						1 9						

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)		//CONT.//		59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701								
SCHUMAKER, ALICE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	130371	COMPL. DATE	03/14/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7658 - 7706	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	1684	-0-	1684	1684	132 1	1551 2	Y	1		95
07	DLQ	G-10	10524	-0-	10524	12208	506 1	9937 2	Y	74		169
08	DLQ	G-10	9335	-0-	9335	21543	514 1	8793 2	Y	25		194
09	29942	X	8399	-0-	-21543	-0-	487 1	7890 2	Y	20		214
10	9300	X	8556	-0-	-744	-0-	512 1	8044 2	Y	-0-		214
11	9000	X	7689	-0-	-1311	-0-	492 1	7197 2	Y	-0-		214

AMMANN, HOMER TRUST		WELL #:		1ST	RRCID ->	131950	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	7900	PERF. N/A	
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	44 1	513 2	N	-0-		68
07	3100	N	3272	-0-	172	172	159 1	3113 2	N	-0-		68
08	3100	N	3439	-0-	339	511	190 1	3249 2	N	-0-		68
09	3000	N	3320	-0-	320	831	193 1	3127 2	N	-0-		68
10	4311	X	3480	-0-	-831	-0-	208 1	3272 2	N	-0-		68
11	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	144 1	2112 2	N	-0-		68

MCFARLAN (YEGUA)		59416 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MERTA		WELL #:		1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 7680 - 7848	
06	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	108 1	1283 2	N	1		113
07	3100	N	4538	-0-	1438	1438	219 1	4295 2	N	22		135
08	3100	N	2626	-0-	-474	964	144 1	2461 2	N	19		154
09	3000	N	2367	-0-	-633	331	137 1	2223 2	N	6		160
10	2635		2166	-0-	-469	-0-	128 1	2019 2	N	17		177
11	2550		2013	-0-	-537	-0-	128 1	1875 2	N	9		186

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)		60102 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MILES, TIM		WELL #:		1	RRCID ->	007374	COMPL. DATE	01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

MELLON (10500)		60357 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
LEMON, RICHARD G.		496332										
KAACK, JOHN UNIT		WELL #:			RRCID ->	138410	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10251 - 10299	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		94
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/25/1997												

MELLON (10500)		//CONT.//		60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
BURKE, FRANCES P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	070715	COMPL. DATE	01/21/1977	TOTAL DEPTH	10606	PERF.10410 - 10420					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKI, E. L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	074164	COMPL. DATE	10/06/1977	TOTAL DEPTH	10576	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	089887	COMPL. DATE	09/25/1980	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10333 - 10350					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENARD CREEK (COOK MTN)				60423 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: POLK								
JMC RESOURCES CORP.				427742												
KIRBY		WELL #:		1	RRCID ->	121636	COMPL. DATE	06/16/1986	TOTAL DEPTH	6916	PERF. 6832 - 6873					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MENEFEE (FRIO 4350)				60476 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON								
KALER ENERGY CORP.				450261												
GRESHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	286476	COMPL. DATE	01/03/2019	TOTAL DEPTH	5510	PERF. 4491 - 4494					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2020 - P/A 03/18/20																

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ATASCA RESOURCES, INC. 035643
 RAUN WELL #: RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	63
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2014										

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FREDCO 284921
 RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

06	4320 #	3995	-0-	-325	-0-	3995	2	N	-0-	25
07	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-	25
08	4532 R	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2	N	-0-	25
09	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2	N	-0-	25
10	4693 R	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2	N	-0-	25
11	4380 #	4156	-0-	-224	-0-	4156	2	N	-0-	25

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
 EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCHANT (CONSOLIDATED)				60558 200	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
MERCHANT OPERATORS FEE				WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7999 - 8424		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		8156	888	-0-	-7268	-0-	279	1	609	9	Y	554	691	1	147
07		4186	2558	-0-	-1628	-0-	288	1	1483	3	Y	715	776	1	86
							787	9							
08		3388	2159	-0-	-1229	-0-	279	1	1020	3	Y	782	773	1	95
							860	9							
09		4616	2758	-0-	-1858	-0-	279	1	1019	3	Y	1327	1342	1	80
							1460	9							
*10		4818	2874	-0-	-1944	-0-	288	1	886	3	Y	1545	1566	1	59
							1700	9							
11		900	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT			59

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CENTRAL COLE & COKE				WELL #:	2B	RRCID ->	246077	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		12502	12476	-0-	-26	-0-	1426	1	7889	2	Y	628	978	1	171
							2470	3							
07		12865	11280	-0-	-1585	-0-	1338	1	7340	2	Y	471	337	1	305
							2084	3							
08		12865	10924	-0-	-1941	-0-	1356	1	6942	2	Y	413	501	1	217
							2172	3							
09		12540 #	11751	-0-	-789	-0-	1566	1	8253	2	Y	462	333	1	346
							1424	3							
10		12958 #	12290	-0-	-668	-0-	1634	1	8488	2	Y	388	589	1	145
							1741	3							
11		12480 #	11920	-0-	-560	-0-	1502	1	8385	2	Y	505	330	1	320
							1477	3							

MERCY (10400 WILCOX)				60589 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER MINERALS				WELL #:	1	RRCID ->	132476	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	12535	PERF.	10352 - 10364		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	202	1	1116	2	Y	18			86
							349	3							
07		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	245	1	1346	2	Y	55			141
							383	3							
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	229	1	1172	2	Y	79	157	1	63
							367	3							
09		DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784	238	1	1255	2	Y	67			130
							217	3							
10		1300 N	1870	-0-	570	2354	243	1	1264	2	Y	94	153	1	71
							260	3							
*11		3000 N	1113	-0-	-1887	467	142	1	794	2	Y	34			105
							140	3							

CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID ->	161707	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	10215 - 10303		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	150	1	829	2	Y	-0-			-0-
							259	3							
07		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	198	1	1084	2	Y	-0-			-0-
							307	3							
08		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	192	1	984	2	Y	-0-			-0-
							308	3							
09		1380 X	1108	-0-	-272	-0-	154	1	813	2	Y	-0-			-0-
							141	3							
10		1581 X	1479	-0-	-102	-0-	204	1	1058	2	Y	-0-			-0-
							217	3							
11		1530 X	258	-0-	-1272	-0-	34	1	190	2	Y	-0-			-0-
							34	3							

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.// 60589 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FOSTER LUMBER CO		WELL #: 3		RRCID -> 163249		COMPL. DATE 04/30/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	285	-0-	-75	-0-	34	1	191	2	Y	-0-			27
						60	3							
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	37	1	205	2	Y	-0-			27
						59	3							
08	372 N	214	-0-	-158	-0-	28	1	142	2	Y	-0-	27	1	-0-
						44	3							
09	DLQ G-10	407	-0-	407	407	55	1	289	2	Y	12			12
						50	3	13	9					
10	694 N	287	-0-	-407	-0-	36	1	185	2	Y	26	25	1	13
						37	3	29	9					
*11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	108	2	Y	-0-			13
						20	3							

CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165228		COMPL. DATE 06/23/1997			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519					
06	480 X	466	-0-	-14	-0-	56	1	312	2	Y	-0-	2	1	-0-
						98	3							
07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	114	1	628	2	Y	8			8
						179	3	9	9					
08	776 X	776	-0-	-0-	-0-	101	1	514	2	Y	-0-			8
						161	3							
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	91	1	477	2	Y	13	15	1	6
						82	3	14	9					
10	930 X	406	-0-	-524	-0-	50	1	258	2	Y	41			47
						53	3	45	9					
11	900 X	471	-0-	-429	-0-	57	1	321	2	Y	33	41	1	39
						57	3	36	9					

FOSTER MINERALS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 168291		COMPL. DATE 07/27/2018			TOTAL DEPTH 11818 PERF.10206 - 10472					
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	72	2	Y	8	14	1	6
						23	3	9	9					
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	7	1	38	2	Y	2	2	1	6
						11	3	2	9					
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	40	2	Y	2	3	1	5
						12	3	2	9					
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	7	1	37	2	Y	9	5	1	9
						6	3	10	9					
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	70	60	1	19
						10	3	77	9					
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7	11	1	15

BERGER-CARNES		WELL #: 2		RRCID -> 168292		COMPL. DATE 05/03/1998			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300					
06	150 N	121	-0-	-29	-0-	15	1	81	2	Y	-0-			-0-
						25	3							
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	Y	8			8
						25	3	9	9					
09	125 X	125	-0-	-0-	-0-	18	1	92	2	Y	-0-	8	1	-0-
						15	3							
10	124 X	123	-0-	-1	-0-	17	1	88	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
11	120 X	93	-0-	-27	-0-	12	1	63	2	Y	6	3	1	3
						11	3	7	9					

MERCY (10400 WILCOX)		//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BERGER CARNES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 235004			COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894 PERF.10544 - 10852		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		5610 X	5106	-0-	-504	-0-	604 1	3343 2	Y	102	180 1		50
							1047 3	112 9					
07		5332 X	5054	-0-	-278	-0-	622 1	3413 2	Y	45			95
							969 3	50 9					
08		5363 X	4103	-0-	-1260	-0-	522 1	2670 2	Y	69			164
							835 3	76 9					
09		5190 X	1854	-0-	-3336	-0-	249 1	1314 2	Y	58	160 1		62
							227 3	64 9					
10		5363 X	2629	-0-	-2734	-0-	353 1	1832 2	Y	63			125
							375 3	69 9					
11		5100 X	4815	-0-	-285	-0-	614 1	3431 2	Y	150	142 1		133
							605 3	165 9					

MUELLER EXPLORATION, INC.				592650				CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
MERCY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 172018			COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	285	526 1		165
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	308	326 1		147
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	228	176 1		199
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	200	175 1		224
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	284	354 1		154
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	275	346 1		83

MERCY (10950 WILCOX)				60589 974	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CENTRAL COAL & COKE		WELL #:		1 B	RRCID -> 143339			COMPL. DATE 10/31/1992			TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	464 1	2568 2	Y	32	97 1		15
							804 3	35 9					
07		4774 X	3740	-0-	-1034	-0-	461 1	2530 2	Y	28	24 1		19
							718 3	31 9					
08		4774 X	3459	-0-	-1315	-0-	443 1	2269 2	Y	34	38 1		15
							710 3	37 9					
09		4080 X	3415	-0-	-665	-0-	471 1	2482 2	Y	31	23 1		23
							428 3	34 9					
10		4030 X	3443	-0-	-587	-0-	462 1	2401 2	Y	80	84 1		19
							492 3	88 9					
11		3870 X	3329	-0-	-541	-0-	436 1	2433 2	Y	29	25 1		23
							428 3	32 9					

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)				61041 170	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342									
STATE TRACT 367-L		WELL #:		3	RRCID -> 104063			COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WELL #:		2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6084 - 6103	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L		61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 6775 - 6790	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615		-0-

MIDFIELDS, S W (9150) AMERICAN RESOURCES, INC. WADSWORTH, A. H.		61054 600 019356	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
WELL #:		1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9096 - 9149	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-

MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN		61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BURLESON		
WELL #:		1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991	TOTAL DEPTH 6221	PERF. 3694 - 3710	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	15 1	17
						19 9	
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	12 1	200
						18 9	
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11 1	40
						13 9	
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	20 1	59
						21 9	
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	14 1	80
						23 9	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		80

MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1		61758 250 660964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
WELL #:		2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH 18034	PERF. 9808 - 10000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		45

OIL AND GAS DIVISION

MILTON, E. (WILCOX 9800)		//CONT.//		61758 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964						
HAMILL SWD		WELL #:		2	RRCID -> 173542	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 4526	- 4740	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)				61759 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY				189885						
BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #:		4UT	RRCID -> 157044	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL DEPTH 12369	PERF. 9642	- 9700	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PETROTX OPERATING, LLC				660964						
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 150317	COMPL. DATE 03/25/1994	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10187	- 10260	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 151617	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10140	- 10180	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		81
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 154069	COMPL. DATE 02/14/1995	TOTAL DEPTH 10549	PERF.10361	- 10367	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
DWYER		WELL #:		1	RRCID -> 162912	COMPL. DATE 01/07/1997	TOTAL DEPTH 12994	PERF.11133	- 11153	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		71

MILTON, N. (13000)		61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
CREST OPERATING COMPANY		189885							
SHARMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	29
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	29
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17 2	14 9	N	42
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	42
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	42
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	42

SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498	
06	60 X	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	23
07	62 X	13	-0-	-49	-0-	13 2		N	23
08	62 X	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	23
09	30 X	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	23
10	31 X	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	23
11	30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2		N	23

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAMILL ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210	
06	11550 X	10457	-0-	-1093	-0-	10394 3	63 9	N	219
07	11935 X	10975	-0-	-960	-0-	10881 3	94 9	N	122
08	11470 X	10006	-0-	-1464	-0-	9830 3	176 9	N	117
09	11100 X	10480	-0-	-620	-0-	10351 3	129 9	N	60
10	10974 X	8945	-0-	-2029	-0-	8868 3	77 9	N	130
11	10620 X	10127	-0-	-493	-0-	9907 3	220 9	N	157

HAMILL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132	
06	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5050 3	12 9	N	119
07	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5081 3	127 9	N	54
08	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	4971 2	40 9	N	90
09	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5193 2	44 9	N	130
10	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5164 3		N	130
*11	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5155 3	77 9	N	26

BUSCH GAS UNIT O/A		WELL #: 4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050	
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3114 2	14 9	Y	113
07	3503 X	3203	-0-	-300	-0-	3118 2	85 9	Y	21
08	3503 X	3093	-0-	-410	-0-	3075 2	18 9	Y	37
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3125 2	42 9	Y	75
10	3224 X	2793	-0-	-431	-0-	2778 2	15 9	Y	89
*11	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3223 2	18 9	Y	105

SWEENEY GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104	
06	8610 X	8143	-0-	-467	-0-	8087 2	56 9	N	286
07	8897 X	7309	-0-	-1588	-0-	7291 2	18 9	N	124
08	8897 X	7557	-0-	-1340	-0-	7438 2	119 9	N	232
09	8610 X	6891	-0-	-1719	-0-	6836 2	55 9	N	104
10	8897 X	5638	-0-	-3259	-0-	5583 2	55 9	N	154
11	8130 X	5517	-0-	-2613	-0-	5451 2	66 9	N	77

MILTON, N. (13000)		//CONT.// 61759 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
CREST OPERATING COMPANY		//CONT.// 189885									
SWEENEY GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 186889		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2315 2	15 9	N	14		159
07	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2613 2	22 9	N	20		179
08	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2984 2	51 9	N	46		225
09	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	3776 2	11 9	N	10		235
10	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3509 2	15 9	N	14	160 1	89
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3809 2	23 9	N	21		110

PETROTX OPERATING, LLC		660964									
HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 039890		COMPL. DATE 07/23/1966		TOTAL DEPTH 15650		PERF. N/A	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

HAMILL G. U. #3		WELL #: 1		RRCID -> 040559		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 14700		PERF. N/A	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 041633		COMPL. DATE 12/27/1966		TOTAL DEPTH 14677		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMILL GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 149628		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 12272		PERF.12200 - 12234	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

GRAVES UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 149888		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 12234		PERF.11998 - 12030	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		92

MILTON, N. (13000)		//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
PETROTX OPERATING, LLC		//CONT.//		660964							
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 174795	COMPL. DATE 06/05/1999	TOTAL DEPTH 14185	PERF.13980	- 14006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		36	

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 175119	COMPL. DATE 06/25/1999	TOTAL DEPTH 13973	PERF.14367	- 14393	
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		45

MOHAT (3300)				62373 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352						
SHERIDAN, H. D. NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 284720	COMPL. DATE 01/31/2018	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 4141	- 4151	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOORES (YEGUA EY-2)				62725 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
CML EXPLORATION, LLC				120648						
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		99	RRCID -> 007428	COMPL. DATE 07/27/1953	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7192	- 7236	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MOORE, J. M. ET AL		WELL #:		178	RRCID -> 069676	COMPL. DATE 01/07/1977	TOTAL DEPTH 7162	PERF. N/A			
06	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	494 1	3300 2	Y	216	231 1	169
						238 9					
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	684 1	3315 2	Y	207	244 1	132
						228 9					
08	3968 X	3846	-0-	-122	-0-	808 1	2862 2	Y	160	186 1	106
						176 9					
09	4020 X	3978	-0-	-42	-0-	675 1	3044 2	Y	235	252 1	89
						259 9					
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	710 1	3258 2	Y	238	260 1	67
						262 9					
11	4080 X	2171	-0-	-1909	-0-	539 1	1542 2	Y	82		149
						90 9					

MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712	COMPL. DATE 01/18/1997	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7826	- 7840	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M.				WELL #:	43	RRCID ->	007423	COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILMAR				WELL #:	2	RRCID ->	197160	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7096 - 7118			
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 02/28/2020 - P/A 02/28/20															

MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M.				WELL #:	49	RRCID ->	007431	COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	66	RRCID ->	007435	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			

MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:	67	RRCID ->	007437	COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-			

MOORES (YEGUA 7900)				62725 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC				120648											
DYER				WELL #:	1	RRCID ->	172760	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 8181 - 8225			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34			

MOORES ORCHARD		62739 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ET AL		WELL #: 58		RRCID -> 007434		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7587 - 7600					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 197		RRCID -> 112697		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6490 - 6600					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD*		62739 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
CML EXPLORATION, LLC		120648													
MOORE, J. M., ETAL		WELL #: 92		RRCID -> 049377		COMPL. DATE 08/12/1998		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6607 - 6629					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 159		RRCID -> 059013		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 7015		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORE, J. M. ETAL		WELL #: 199		RRCID -> 113426		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 2572 - 2608					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOORES ORCHARD (WILCOX)													
CARTER-LANGHAM, INC.													
PREUDENSBRUNG													
62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND													
138630													
WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		8490	6187	-0-	-2303	-0-	1000	1	4990	2	N	179	179 2 27
							197	9					
07		8773	3545	-0-	-5228	-0-	1000	1	2545	2	N	-0-	27
08		8184 #	4318	-0-	-3866	-0-	1000	1	3318	2	N	-0-	27
09		7710 #	5731	-0-	-1979	-0-	1000	1	4543	2	N	171	171 2 27
							188	9					
10		7967 #	6852	-0-	-1115	-0-	1000	1	5852	2	N	-0-	27
11		6180 #	5187	-0-	-993	-0-	1000	1	3990	2	N	179	179 2 27
							197	9					

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)													
CML EXPLORATION, LLC													
MOORE													
62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND													
120648													
WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MOORE													
WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)													
OBLAEN RESOURCES LLC													
MORELAND ET AL GAS UNIT													
62849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON													
617546													
WELL #: 1 RRCID -> 282913 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7912 - 7966													
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.)													
OBLAEN RESOURCES LLC													
MORELAND ET AL													
62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON													
617546													
WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8198 - 8230													
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-48074				N	NO RPT	-0-

MOSS BLUFF, NORTH DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT		63159 001 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 229803		COMPL. DATE 05/06/2007			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H.E.R. OPERATING, LLC GALLOWAY GAS UNIT 1		340442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1		RRCID -> 214064		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796				
06	250	X	77	-0-	-173	-0-	77	1	N	-0-			-0-
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			-0-
08	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) DAYLIGHT PETROLEUM LLC DOBERMAN UNIT		63159 495 208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		1ST		RRCID -> 262727		COMPL. DATE 11/17/2010			TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138				
06	39210	X	6548	-0-	-32662	-0-	175	1	N	153			317
07	51398	X	41460	-0-	-9938	-0-	168	9	N	637	735	1	219
08	51398	X	32557	-0-	-18841	-0-	703	1	N	506	372	1	353
09	49740	X	27721	-0-	-22019	-0-	701	9	N	503	555	1	301
10	41447	X	30959	-0-	-10488	-0-	778	1	N	528	555	1	274
11	40110	X	28740	-0-	-11370	-0-	557	9	N	411	364	1	321
							826	1	N				
							553	9	N				
							652	1	N				
							581	9	N				
							724	1	N				
							452	9	N				

MOSS BLUFF, NW. (10600) JOY RESOURCES, INC. MARIALLAN		63161 500 447952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WELL #:		2FL		RRCID -> 198085		COMPL. DATE 10/05/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590				
06	73358	X	18091	-0-	-55267	-0-	26	1	Y	54			214
07	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	59	9	Y	52			266
08	20274	X	17483	-0-	-2791	-0-	22	1	Y	48	192	1	122
09	18090	X	17297	-0-	-793	-0-	57	9	Y	50			172
10	18693	X	18005	-0-	-688	-0-	28	1	Y	51	185	1	38
*11	18190	X	18190	-0-	-0-	-0-	53	9	Y	51			89
							31	1	Y				
							55	9	Y				
							25	1	Y				
							56	9	Y				
							44	1	Y				
							56	9	Y				

MARIALLAN		WELL #:		1		RRCID -> 209002		CAPACITY			CNTY: LIBERTY		
WELL #:		1		RRCID -> 209002		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500				
06	12307	X	2490	-0-	-9817	-0-	1071	1	Y	-0-			-0-
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	1019	1	Y	-0-			-0-
08	3782	X	3183	-0-	-599	-0-	1355	1	Y	-0-			-0-
09	3660	X	1973	-0-	-1687	-0-	857	1	Y	-0-			-0-
10	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	1044	1	Y	-0-			-0-
11	3090	X	1273	-0-	-1817	-0-	492	1	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)			63192 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	140085	COMPL. DATE	09/06/1957	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	6596 - 6602
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)			63196 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
DAVIS, SWILLEY			WELL #:	1	RRCID ->	086941	COMPL. DATE	02/13/1980	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6486 - 6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)			63197 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
COOPER OIL & GAS, LLC			175118									
VINSON, P. E.			WELL #:	4	RRCID ->	191313	COMPL. DATE	06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6890 - 6893
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME)			63239 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
EOG RESOURCES, INC.			253162									
WASH-MCADAMS -A- UNIT			WELL #:	2HU	RRCID ->	173192	COMPL. DATE	12/17/1998	TOTAL DEPTH	12185	PERF.	11723 - 11743
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN)			63239 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP			027474									
GIBBS BROTHERS			WELL #:	1H	RRCID ->	265549	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	12337	PERF.	12268 - 15591
06	4230 #	-0-	-0-	-4230	-0-			N	-0-			93
07	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			93
08	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-			93
09	2880 #	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
MOSSY GROVE GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		3210 X	1405	-0-	-1805	-0-	44 1	1321 2	N	36		236
							40 9					
07		3069 X	3065	-0-	-4	-0-	107 1	2916 2	N	38	201 1	73
							42 9					
08		2883 X	2561	-0-	-322	-0-	95 1	2435 2	N	28		101
							31 9					
09		2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	75 1	1988 2	N	30		131
							33 9					
10		3069 X	2290	-0-	-779	-0-	74 1	2176 2	N	36		167
							40 9					
11		2970 X	2277	-0-	-693	-0-	58 1	2196 2	N	21		188
							23 9					

WASH-MCADAMS -A- UNIT		WELL #: 2HL		RRCID -> 173191		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650				
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		231
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	199 1	32
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

COLBURN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 178270		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

DICKENS UNIT A-231		WELL #: 1		RRCID -> 180743		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901				
06		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-			N	-0-		121
07		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			N	-0-		121
08		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			N	-0-		121
09		450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		121
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121

PORTERHOUSE UNIT A-255		WELL #: 1R		RRCID -> 186107		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930				
06		1290 N	4	-0-	-1286	-0-	3 2	1 9	N	1	1 8	127
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	119 1	8
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		8
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)		//CONT.// 63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WASH-MCADAMS		WELL #:		3HR	RRCID ->	186321	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	12415	PERF.12028	- 20322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	2	N	35			405
07	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	39	9	2702	2	N	1	358	1	48
08	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1	9	1836	2	N	-0-			48
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	1162	2	N	1			49
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1	9	1076	2	N	-0-			49
*11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	291	1	1165	2	N	-0-			49

WORSHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189848	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11442	- 19860		
06	2580 X	1490	-0-	-1090	-0-	47	1	1418	2	N	23	1	8	244
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	25	9	2854	2	N	24			268
08	2666 X	1553	-0-	-1113	-0-	105	1	1489	2	N	5			273
09	1980 X	1736	-0-	-244	-0-	26	9	1673	2	N	-0-			273
10	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	63	1	2030	2	N	-0-			273
*11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	69	1	2123	2	N	-0-			273
56						1								

RIBEYE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	191426	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11826	- 17233		
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			208
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	185	1	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

TANQUERAY UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	193240	COMPL. DATE	12/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13481	- 21295		
06	5640 X	5346	-0-	-294	-0-	5346	2			N	-0-			291
07	5828 X	4987	-0-	-841	-0-	4987	2			N	-0-	186	1	105
08	5828 X	3709	-0-	-2119	-0-	3709	2			N	-0-			105
09	5340 X	2271	-0-	-3069	-0-	2271	2			N	-0-			105
10	5518 X	3480	-0-	-2038	-0-	3480	2			N	-0-			105
11	5340 X	5267	-0-	-73	-0-	5267	2			N	-0-			105

BOMBAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195306	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12944	- 20480		
06	2700 X	893	-0-	-1807	-0-	893	2			N	-0-			185
07	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3526	2	8	9	N	7	153	1	39
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-			39
09	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			39
10	2790 X	2273	-0-	-517	-0-	2273	2			N	-0-			39
11	2700 X	2076	-0-	-624	-0-	2076	2			N	-0-			39

COLBURN UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279119	COMPL. DATE	01/01/2015	TOTAL DEPTH	12411	PERF.12701	- 17660		
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-			242
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			242
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			242
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			242
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			242

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER, VERNON E., INC. SRUBAR, DOROTHY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	127749	COMPL. DATE	06/04/1988	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7840 - 7854			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	914	2	N	18			115
07	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	20	9							130
08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1180	2	N	15			150
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	17	9							167
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	17			182
*11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	22	9							204
						80	1							
						19	9							
						96	1							
						17	9							
						87	1							
						24	9							

ZBORIL, HENRY		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	130032	COMPL. DATE	01/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7731 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	82	1	1408	2	N	25			77
07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	28	9							97
08	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	115	1	1810	2	N	20			117
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	22	9							150
10	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	113	1	1766	2	N	33			155
*11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	22	9							180
						111	1	1690	2	N	5			
						36	9							
						135	1	1728	2	N	25			
						6	9							
						125	1	1698	2	N				
						28	9							

NAISER, J.E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	2	RRCID ->	131991	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7813 - 7861			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	357	1	6105	2	N	87			381
07	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	96	9							322
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	440	1	6954	2	N	114	173	1	239
09	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	125	9							150
10	6541 X	4318	-0-	-2223	-0-	477	1	7461	2	N	94	177	1	208
11	6330 X	3917	-0-	-2413	-0-	103	9							208
						428	1	6506	2	N	86	175	1	
						95	9							
						308	1	3946	2	N	58			
						64	9							
						269	1	3648	2	N	-0-			

NAISER, J. E. ESTATE		63277 500 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
		WELL #:	1	RRCID ->	133342	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7615 - 7685			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3330 X	3028	-0-	-302	-0-	167	1	2853	2	N	7			60
07	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	8	9							62
08	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	228	1	3596	2	N	2			63
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	2	9							70
10	3782 X	2967	-0-	-815	-0-	220	1	3442	2	N	1			70
*11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	1	9							75
						219	1	3327	2	N	7			
						8	9							
						215	1	2752	2	N	-0-			
						259	1	3507	2	N	5			
						6	9							

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
NAISER, J. E. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 133377		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6330 X	6259	-0-	-71	-0-	346	1	5913	2	N	-0-	12
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	413	1	6521	2	N	-0-	12
08	6820 X	6481	-0-	-339	-0-	390	1	6091	2	N	-0-	12
09	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	408	1	6198	2	N	-0-	12
10	6944 X	6453	-0-	-491	-0-	467	1	5986	2	N	-0-	12
11	6720 X	6641	-0-	-79	-0-	456	1	6185	2	N	-0-	12

RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000				
06	2550 N	2446	-0-	-104	-0-	70	1	2332	2	N	40	177
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	90	1	2330	2	N	53	48
08	2542 N	2536	-0-	-6	-0-	90	1	2373	2	N	66	114
09	2460 N	710	-0-	-1750	-0-	73	9	669	2	N	16	130
10	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	23	1	2904	2	N	44	174
*11	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	116	1	2570	2	N	86	75
						48	9				185	
						100	1					
						95	9					

SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971				
06	4020 X	3694	-0-	-326	-0-	204	1	3489	2	N	1	126
07	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	1	9	4436	2	N	-0-	126
08	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	281	1	4315	2	N	6	132
09	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	276	1	3858	2	N	4	136
10	4712 X	4548	-0-	-164	-0-	7	9	4210	2	N	8	144
11	4560 X	4443	-0-	-117	-0-	254	1	4128	2	N	10	154
						4	9					
						329	1					
						9	9					
						304	1					
						11	9					

NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966				
STOVALL, GUY F. TRUST		WELL #: 2										
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 ARIES OPERATING, LP 030128
 LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 C RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

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

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

06	180 #	18	-0-	-162	-0-	17 2	1 9	N	1		40
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		40
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		40
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		40
10	124 #	105	-0-	-19	-0-	105 2		N	-0-		40
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		40

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020 - WELL PLUGGED 8/11/2020

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2020 - WELL PLUGGED 8/14/2020

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 VAQUERO OPERATING 882776
 SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)			64154 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
LEVIGNE			WELL #: 1		RRCID -> 278319			COMPL. DATE 04/06/2017			TOTAL DEPTH 13250 PERF. 12104 - 12134				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

06		57150 X	53430	-0-	-3720	-0-	300	1	52405	2	N	659	724	1	454
							725	9							
07		62388 X	62388	-0-	-0-	-0-	310	1	61192	2	N	805	900	1	359
							886	9							
08		59132 X	59132	-0-	-0-	-0-	300	1	58037	2	N	723	362	1	720
							795	9							
09		57180 X	56969	-0-	-211	-0-	300	1	55889	2	N	709	1088	1	341
							780	9							
10		62403 X	NO RPT	-0-	-62403	-0-					N	NO RPT			341
11		60390 X	NO RPT	-0-	-60390	-0-					N	NO RPT			341

MYKAWA (CONS.)			64171 050		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169												
STATE LEASE 110735 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 266644			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4986 - 5028				
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
			PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2020 - P/A 03/16/20												

MYKAWA NEW (MIO. 3625)			64185 666		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS				
SMITH, L. C.			793200												
FORBES, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 035060			COMPL. DATE 11/30/1964			TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3640)			64310 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723												
TURNER, R. GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 220331			COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 3970)			64310 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO				
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057												
BAPTIST			WELL #: 1		RRCID -> 232416			COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N	NO RPT			-0-

NADA (FRIO 4100)		64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO								
MOSAIC OIL LLC		589978														
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N	NO RPT				-0-
NADA (MIOCENE 3200)		64310 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO								
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723														
TURNER, R. GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-					-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)		64310 850		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
GOLD		WELL #: 1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778								
06	7230	X	4257	-0-	-2973		-0-	4209	2	48	9	N	44			387
07	6417	X	2232	-0-	-4185		-0-	2232	2			N	-0-			387
08	5704	X	3476	-0-	-2228		-0-	3476	2			N	-0-			387
09	4650	X	669	-0-	-3981		-0-	669	2			N	-0-			387
10	4805	X	-0-	-0-	-4805		-0-					N	-0-			387
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260		-0-					N	NO RPT			387
WEATHERS EXPLORATION, INC.		902850														
AMMANN, CELESTINA UNIT		WELL #: B 1		RRCID -> 208084		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837								
06	2304	N	2304	-0-	-0-		-0-	2271	2	33	9	N	30			228
07	2334	N	2334	-0-	-0-		-0-	2331	2	3	9	N	3			231
08	2013	N	2013	-0-	-0-		-0-	2011	2	2	9	N	2			233
09	1140	N	59	-0-	-1081		-0-	59	2			N	-0-			233
10	1334	N	1334	-0-	-0-		-0-	1333	2	1	9	N	1			234
*11	2401	N	2401	-0-	-0-		-0-	2401	2			N	-0-			234
NADA, SW. (4300)		64317 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
MOSAIC OIL LLC		589978														
AMMANN		WELL #: 1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NANCE (FRIO 11,400)		64423 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA								
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 289900		COMPL. DATE 06/30/2020		TOTAL DEPTH 10802		PERF.10464		- 10470		
LANGHAM																
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)		64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES								
CARR RESOURCES, INC.		135180		WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310		- 19586		
GLADIATOR																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835		WELL #: 2		RRCID -> 162354		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 18423		PERF.14930		- 18423		
BLUEBELL UNIT																
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HAHN UNIT		186835		WELL #: 1		RRCID -> 169855		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 12087		PERF.12394		- 16143		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BECKER UNIT		186835		WELL #: 1RE		RRCID -> 182283		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 17511		PERF.13985		- 17855		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SCHULTE		186835		WELL #: 2H		RRCID -> 182989		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 13968		PERF.13969		- 18502		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES														
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835														
GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			6

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954														
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176														
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197														
06		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	3388	-0-	288	-0-	3388	2		N	-0-			-0-
08		2600 N	2312	-0-	-288	-0-	2312	2		N	-0-			-0-
09		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2		N	-0-			-0-
10		1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2		N	-0-			-0-
11		720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2		N	-0-			-0-

RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754														
06		1620 N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2		N	-0-			-0-
07		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2		N	-0-			-0-
08		1674 N	1195	-0-	-479	-0-	1195	2		N	-0-			-0-
09		1410 N	1141	-0-	-269	-0-	1141	2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
*11		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143														
06		3000 N	3826	-0-	826	-0-	3826	2		N	-0-			-0-
07		3100 N	4465	-0-	1365	-0-	4465	2		N	-0-			-0-
08		3100 N	4535	-0-	1435	-0-	4534	2	1	N	1	1	8	-0-
09		8225 X	4599	-0-	-3626	-0-	4599	2		N	-0-			-0-
10		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2		N	-0-			-0-
11		480 X	292	-0-	-188	-0-	292	2		N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES		
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176														
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12922 - 18302
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2			N	-0-			-0-
07		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 2			N	-0-			-0-
08		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 2			N	-0-			-0-
09		840 N	782	-0-	-58	-0-	782 2			N	-0-			-0-
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2			N	-0-			-0-
*11		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2			N	-0-			-0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001												TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13731 - 17587
06		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2			N	-0-			-0-
07		1302 N	844	-0-	-458	-0-	844 2			N	-0-			-0-
08		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2			N	-0-			-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2			N	-0-			-0-
10		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2			N	-0-			-0-
*11		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-			-0-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544												TOTAL DEPTH	PERF.13935 - 18947	
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996												18947		
06		3450 X	3036	-0-	-414	-0-	3036 2			N	-0-			-0-
07		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3614 2			N	-0-			-0-
08		3565 X	3132	-0-	-433	-0-	3132 2			N	-0-			-0-
09		3210 X	3128	-0-	-82	-0-	3128 2			N	-0-			-0-
10		3627 X	3094	-0-	-533	-0-	3094 2			N	-0-			-0-
*11		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3710 2			N	-0-			-0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996												TOTAL DEPTH	PERF.14029 - 19018	
06		8550 X	6784	-0-	-1766	-0-	6784 2			N	-0-			9
07		9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	9008 2			N	-0-			9
08		8277 X	8157	-0-	-120	-0-	8157 2			N	-0-			9
09		8010 X	5119	-0-	-2891	-0-	5119 2			N	-0-			9
10		8835 X	8214	-0-	-621	-0-	8214 2			N	-0-			9
11		8550 X	5887	-0-	-2663	-0-	5887 2			N	-0-			9

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12872 - 16448	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996												TOTAL DEPTH	PERF.12230 - 16678	
06		721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 2			N	-0-			-0-
07		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			N	-0-			-0-
08		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-			-0-
09		720 N	636	-0-	-84	-0-	636 2			N	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-			-0-
*11		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2			N	-0-			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997												TOTAL DEPTH 18660	PERF.14346	- 14873	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-

EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998												TOTAL DEPTH 18350	PERF.14762	- 18350	
06	5760 X		-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
07	5952 X		-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
08	5146 X		-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-			-0-
09	3990 X		-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998												TOTAL DEPTH 12161	PERF.11987	- 15806	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000												TOTAL DEPTH 17122	PERF.13764	- 16902	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001												TOTAL DEPTH 15440	PERF.13842	- 15949	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001												TOTAL DEPTH N/A	PERF.12850	- 16876	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001												TOTAL DEPTH N/A	PERF.12156	- 16957	
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	-0-	1675	2	23	9	N	21			119
07	1674 N	1453	-0-	-221	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17			136
08	1705 N	1586	-0-	-119	-0-	-0-	1565	2	21	9	N	19			155
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	-0-	2361	2	25	9	N	23			178
10	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	1888	2	24	9	N	22			200
*11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	-0-	1649	2	21	9	N	19	184	1	35

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT					-0-
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925																	
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					58
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					58
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					58
09	330	N	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					58
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					58
11	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	2			N	-0-					58
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966																	
06	412	X	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					22
07	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					22
08	341	X	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					22
09	445	X	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1					23
10	558	X	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-					23
11	540	X	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					23

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GRIMES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1980 N	1737	-0-	-243	-0-	1707 2	30 9	N	27			173
07		1767 N	1367	-0-	-400	-0-	108 1	1242 2	N	15			188
							17 9						
08		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	1305 2	19 9	N	17			205
09		1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1612 2	23 9	N	21	193 1		33
10		1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1171 2	14 9	N	13			46
*11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1286 2	21 9	N	19			65

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150													
06		3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			N	-0-			-0-
07		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
08		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-
09		1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960													
06		4080 X	2847	-0-	-1233	-0-	276 1	2571 2	N	-0-			-0-
07		3441 X	2793	-0-	-648	-0-	286 1	2507 2	N	-0-			-0-
08		3441 X	2878	-0-	-563	-0-	286 1	2590 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
09		3330 X	3010	-0-	-320	-0-	276 1	2733 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
10		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	286 1	2857 2	N	-0-			-0-
*11		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	276 1	2694 2	N	-0-			-0-

ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180													
06		810 N	572	-0-	-238	-0-	276 1	296 2	N	-0-			111
07		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	286 1	1610 2	N	10			121
							11 9						
08		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	286 1	1175 2	N	9			130
							10 9						
09		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	276 1	820 2	N	2			132
							2 9						
10		1550 N	1020	-0-	-530	-0-	286 1	733 2	N	1			133
							1 9						
11		1410 N	442	-0-	-968	-0-	276 1	164 2	N	2			135
							2 9						

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875													
06		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2		N	-0-			38
07		2542 X	2270	-0-	-272	-0-	2270 2		N	-0-			38
08		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	2444 2		N	-0-			38
09		2850 X	1671	-0-	-1179	-0-	1671 2		N	-0-			38
10		2945 X	1668	-0-	-1277	-0-	1668 2		N	-0-			38
11		2850 X	1737	-0-	-1113	-0-	1737 2		N	-0-			38

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153													
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106													
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
 VERDUN OIL & GAS LLC 884566
 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 3		N	-0-			81
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			81
08	744 N	710	-0-	-34	-0-	710 3		N	-0-			81
09	690 N	674	-0-	-16	-0-	674 3		N	-0-			81
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-			81
*11	690 N	667	-0-	-23	-0-	667 3		N	-0-			81

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

06	1664 N	1552	-0-	-112	-0-	1552 3		N	-0-			136
07	1674 X	1608	-0-	-66	-0-	1608 3		N	-0-			136
08	1674 X	1597	-0-	-77	-0-	1597 3		N	-0-			136
09	1620 X	1489	-0-	-131	-0-	1489 3		N	-0-			136
10	1674 X	1661	-0-	-13	-0-	1661 3		N	-0-			136
*11	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			136

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		N	-0-			155
07	682 N	601	-0-	-81	-0-	601 3		N	-0-			155
08	651 N	642	-0-	-9	-0-	642 3		N	-0-			155
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			155
10	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 3		N	-0-			155
11	630 N	555	-0-	-75	-0-	555 3		N	-0-			155

NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230

06	19978	19529	-0-	-449	-0-	19515 2	14 9	N	13			41
07	19954	19835	-0-	-119	-0-	19833 2	2 9	N	2	43 1		-0-
08	19716	19517	-0-	-199	-0-	19509 2	8 9	N	7			7
09	19084	19082	-0-	-2	-0-	19071 2	11 9	N	10			17
10	19716	18885	-0-	-831	-0-	18732 2	153 9	N	139	67 1		89
11	19080	21226	-0-	2146	2146	21226 2		N	-0-			89

NEEDVILLE (FRIO 6650) 64793 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 TEXRON NEEDVILLE WELL #: 1 RRCID -> 289658 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN)
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.
VALLET

64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
048169

WELL #: 1 RRCID -> 283527 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10258 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	34260 X	28408	-0-	-5852	-0-	300 1 1174 9	26934 2	N	1067	2122 1	361
07	34751 X	28861	-0-	-5890	-0-	310 1 1366 9	27185 2	N	1242	898 1	705
08	33356 X	27361	-0-	-5995	-0-	300 1 815 9	26246 2	N	741	1059 1	387
09	32280 X	25504	-0-	-6776	-0-	300 1 955 9	24249 2	N	868	709 1	546
10	30783 X	23338	-0-	-7445	-0-	310 1 832 9	22196 2	N	756	709 1	593
11	28410 X	NO RPT	-0-	-28410	-0-			N	NO RPT		593

OBLAEN RESOURCES LLC
KASPAREK ET AL

617546
WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		105

NELSON-SILSBEE (3690)
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.
BP FEE SWD

64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
280941

WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNION GAS OPERATING COMPANY
BP BROOKS A-4

876500
WELL #: 1 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2011

NELSONVILLE (WILCOX 9,000)
MAGNUM PRODUCING, LP
MIKESKA

64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
521516

WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)			64918 470 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN					
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MIKESKA, JERRY			WELL #:	1	RRCID ->	164970	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10468 - 10484
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	189 1	N	249	185 1			269
						274 9						
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT				269
08	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT				269
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-		N	NO RPT				269
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT				269
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-		N	NO RPT				269

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			65080 150 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824									
MILLER, EDNA P.			WELL #:	2	RRCID ->	162926	COMPL. DATE	02/27/1997	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10094 - 10110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				53

WEST, WESLEY			WELL #:	5	RRCID ->	167553	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	8280 - 8286
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WESLEY WEST UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	167585	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8554 - 8570
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE			WELL #:	2A	RRCID ->	167996	COMPL. DATE	03/13/1998	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9198 - 9208
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-

WEST, WESLEY			WELL #:	6	RRCID ->	175343	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9226 - 9250
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK					
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824									
WEST, WESLEY		WELL #:		3	RRCID ->	175637	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9922 - 10106		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95	

MILLER, EDNA P.		WELL #:		4	RRCID ->	178018	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10190 - 10206		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		8	RRCID ->	178154	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9198 - 9284		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

MILLER, EDNA P.		WELL #:		5	RRCID ->	181529	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8590 - 9224		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF. 9250 - 9257		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75	

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF. 8702 - 8751		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.12060 - 12080		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) UNIT PETROLEUM COMPANY MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1		//CONT.//	65080 150 877099	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	178290	COMPL. DATE	07/31/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9216	-	9228		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	180175	COMPL. DATE	10/17/2000	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9171	-	9183		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	182091	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9226	-	9236		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	184770	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9292	-	10198		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	187130	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9082	-	9090		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	188590	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	10120	-	10703		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK						
UPLAND OPERATING, LLC				878942										
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.10240 - 10256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.10348 - 10676				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
NEW BIELAU (WILCOX 9850)				65099 725	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
FROELICH, B.		WELL #:		1	RRCID -> 233272	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9878 - 9888				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
NEW BIELAU (YEGUA 3800)				65099 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO						
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
H BRUNE		WELL #:		1	RRCID -> 260954	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3556 - 3870				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 3780)				65227 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
MOSAIC OIL LLC				589978										
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF. 3606 - 3615				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NEW TAITON (FRIO 4600)				65227 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON						
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089										
REYNOLDS "B"		WELL #:		8	RRCID -> 168703	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4686 - 4689				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEW TAITON (MEEK)		65227 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 154710		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHUMAKER		WELL #: 2		RRCID -> 170724		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMAKER		WELL #: 3 L		RRCID -> 188845		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NEW TAITON (WILCOX)		65227 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701													
PRYOR TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 183996		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930							
06	1380 N	1313	-0-	-67	-0-	137	1	1175	2	N	1				107
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	170	1	1430	2	N	3				110
08	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	159	1	1264	2	N	-0-				110
09	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	161	1	1263	2	N	-0-				110
10	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	160	1	1188	2	N	-0-				110
11	1380 N	1113	-0-	-267	-0-	140	1	944	2	N	26				136
WAGNER OIL COMPANY		891175													
SCHUMAKER		WELL #: 3 U		RRCID -> 188842		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SCHUMAKER		WELL #: 1		RRCID -> 193093		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NEW TAITON (WILCOX)		//CONT.//		65227 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
SCHUMAKER		WELL #:		4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904 - 10988
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SCHUMAKER		WELL #:		5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778 - 10885
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
NEW TAITON (7215)				65227 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
MONAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	185228	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7138 - 7146
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		60
NEW TAITON, E. (FRIO)				65228 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701							
ALICE SCHUMAKER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264704	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	8017	PERF. N/A
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171							
B. P. FEE		WELL #:		1	RRCID ->	213299	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9780 - 10702
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		212
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
SCHULZ-MUENCH		WELL #:		1	RRCID ->	210910	COMPL. DATE	11/19/2018	TOTAL DEPTH	10940	PERF. 9906 - 9910
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.//		65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
ROBERT SPIESS		WELL #:			RRCID -> 119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2018												

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FENNER												
		WELL #:			RRCID -> 259533	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9934 - 9944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018												

STRAND ENERGY, L.C.				824758	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
GEORGE B.												
		WELL #:		1	RRCID -> 063448	COMPL. DATE	03/24/2013	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	9762 - 9767	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1470	N	1422	-0-	-48	-0-	62 1	1284 2	N	69		193
							76 9					
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	46 1	925 2	N	143	232 1	104
							157 9					
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62 1	1276 2	N	83		187
							91 9					
09	1410	N	814	-0-	-596	-0-	35 1	704 2	N	68	28 1	227
							75 9					
10	1116	N	598	-0-	-518	-0-	28 1	529 2	N	37	178 1	86
							41 9					
11	1380	N	1130	-0-	-250	-0-	39 1	993 2	N	89	23 1	152
							98 9					

ERWIN SCHILLER GAS UNIT				5	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
		WELL #:		5	RRCID -> 071476	COMPL. DATE	09/06/2019	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9866 - 10028	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2550	X	1960	-0-	-590	-0-	85 1	1766 2	N	99	148 1	214
							109 9					
07	2635	X	1851	-0-	-784	-0-	82 1	1648 2	N	110	123 1	201
							121 9					
08	2635	X	1619	-0-	-1016	-0-	71 1	1472 2	N	69	168 1	102
							76 9					
09	2550	X	815	-0-	-1735	-0-	36 1	731 2	N	44	14 1	132
							48 9					
10	2294	X	389	-0-	-1905	-0-	19 1	347 2	N	21		153
							23 9					
11	1560	N	1023	-0-	-537	-0-	37 1	950 2	N	33	11 1	175
							36 9					

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)		//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.// 824758										
SCHILLER		WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10254 - 10492			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	281 1	5829 2	N	204	186 1	387	
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	224 9	6157 2	N	355	405 1	337	
08	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	306 1	6070 2	N	167	178 1	326	
09	5160 X	3607	-0-	-1553	-0-	391 9	3261 2	N	167	239 1	254	
10	5332 X	2397	-0-	-2935	-0-	294 1	2209 2	N	63	178 1	139	
*11	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	184 9	8199 2	N	542	452 1	229	
						162 1						
						119 1						
						69 9						
						596 9						

GEORGE B.		WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10351 - 10358			
06	1470 X	1341	-0-	-129	-0-	1184 2	157 9	N	143	183 1	202	
07	1550 X	1505	-0-	-45	-0-	1285 2	220 9	N	200	230 1	172	
08	1550 X	1478	-0-	-72	-0-	1346 2	132 9	N	120	192 1	100	
09	1500 X	837	-0-	-663	-0-	745 2	92 9	N	84	25 1	159	
10	1519 X	799	-0-	-720	-0-	735 2	64 9	N	58		217	
11	1470 X	1434	-0-	-36	-0-	1226 2	208 9	N	189	25 1	381	

BLEZINGER		WELL #: 5		RRCID -> 286526		COMPL. DATE 03/21/2019			TOTAL DEPTH 12720 PERF. 9575 - 9578			
06	2130 X	1837	-0-	-293	-0-	1727 2	110 9	N	100		284	
07	2201 X	1839	-0-	-362	-0-	1706 2	133 9	N	121	231 1	174	
08	2015 X	1650	-0-	-365	-0-	1562 2	88 9	N	80		254	
09	1830 X	866	-0-	-964	-0-	815 2	51 9	N	46	198 1	102	
10	1891 X	588	-0-	-1303	-0-	557 2	31 9	N	28		130	
11	1830 X	1197	-0-	-633	-0-	1141 2	56 9	N	51	16 1	165	

NEW ULM (WILCOX 10500)		65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
B. P. FEE		WELL #: 2		RRCID -> 259547		COMPL. DATE 07/16/2007			TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWTON (4000)		65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC		042191										
VASTAR		WELL #: 4R		RRCID -> 191537		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VASTAR		WELL #: 9D		RRCID -> 214108		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

NEWTON (4000)		//CONT.//		65393 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NEWTON			
BXP OPERATING, LLC		//CONT.//		042191						
PURE RESOURCES A		WELL #:		3D	RRCID -> 216467	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH 5470	PERF. 5085	- 5310	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO CALL		WELL #:		1D	RRCID -> 223770	COMPL. DATE 09/13/2006	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 5050	- 5296	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARTWOOD		WELL #:		1D	RRCID -> 229443	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 5515	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS CREEK (Y-12)		65455 640		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER				
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409								
7H PARTNERSHIP A-762		WELL #:		1	RRCID -> 286477	COMPL. DATE 02/20/2019	TOTAL DEPTH 7380	PERF. 7222	- 7224	
06	6660 #	-0-	-0-	-6660	-0-		N	-0-		140
07	6882 #	-0-	-0-	-6882	-0-		N	-0-		140
08	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-		N	-0-		140
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-		140
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		140

NIELS CARLSEN		65483 001		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.		120479								
CHURAN		WELL #:		2	RRCID -> 184159	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5216	PERF. 5182	- 5186	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		65607 200		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LEE				
ERNEST OPERATING COMPANY		253480								
HODGE		WELL #:		1	RRCID -> 077959	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 3394	PERF. 3374	- 3394	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

NOACK COWHERD (SEG. B)		//CONT.//		65607 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LEE							
JDA ENERGY, LLC				427482											
GUTHRIE				WELL #:	1	RRCID ->	067544	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	3335 -	3342	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

GUTHRIE, JAMES Q.				WELL #:	2	RRCID ->	069549	COMPL. DATE	11/20/1976	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

NOACK COW HERD (3460)				65607 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
NOACK, LEON				WELL #:	1	RRCID ->	071406	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	N/A		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO)				65609 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: LEE							
ERNEST OPERATING COMPANY				253480											
PERRY				WELL #:	1	RRCID ->	076202	COMPL. DATE	03/20/1978	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3320 -	3340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000)				65768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY				802845											
BONNER				WELL #:	1R	RRCID ->	197758	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13104 -	13216	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			341

NOME				65780 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NOME SWD				WELL #:	1	RRCID ->	229776	COMPL. DATE	05/04/2020	TOTAL DEPTH	5716	PERF.	4988 -	5003	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 29		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3314		N	NO RPT		10

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON			
AUDEN OIL INC.		036795									
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (X SAND)		65780 812		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON			
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774									
LONG		WELL #: 18		RRCID -> 231947		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MASON ROAD		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
		386310									
		WELL #: 1		RRCID -> 262245		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	236		N	-0-		-0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		//CONT.//		65780 828	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LEGER		WELL #:		1	RRCID ->	266497	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	14082	PERF.12902	- 12922	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	34770 X	19569	-0-	-15201	-0-	1374	2	17355	3	N	764	1096 0	5 1 301
						840	9						
07	26753 X	19369	-0-	-7384	-0-	780	2	17761	3	N	753	736 1	318
						828	9						
08	23374 X	17563	-0-	-5811	-0-	3448	2	13332	3	N	712	726 1	304
						783	9						
09	20910 X	17219	-0-	-3691	-0-	787	2	15709	3	N	657	730 1	231
						723	9						
10	21607 X	17889	-0-	-3718	-0-	1190	2	15888	3	N	737	733 1	235
						811	9						
11	19560 X	16954	-0-	-2606	-0-	427	2	15762	3	N	695	736 1	194
						765	9						

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)				65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NOME HARDER 1 ST				WELL #:	1	RRCID ->	229913	COMPL. DATE	10/28/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14184	- 14302
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HARDER-DISHMAN				WELL #:	2	RRCID ->	236979	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	14558	PERF.12695	- 12703
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2020 - P/A 08/11/2020													

NOME N.E. (12800)				65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
PINE ISLAND				WELL #:	1	RRCID ->	289901	COMPL. DATE	06/01/2020	TOTAL DEPTH	13192	PERF.12190	- 12207
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	13097	-0-	13097	13097	282	1	10336	2	N	2254	1744 1	694
						2479	9						
09	24463 X	11366	-0-	-13097	-0-	300	1	8907	2	N	1963	1968 1	689
						2159	9						
*10	DELQ PR	13990	-0-	13990	13990	310	1	11192	2	N	2262	2717 1	234
						2488	9						
11	8730 X	NO RPT	-0-	-8730	5260					N	NO RPT		234

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON				
SUN FEE				WELL #:	1	RRCID ->	203126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12911	- 12938
06	14730 X	10414	-0-	-4316	-0-	717	2	9051	3	N	587	804 1	625
						646	9						
07	15221 X	9526	-0-	-5695	-0-	381	2	8684	3	N	419	680 1	9 6 355
						461	9						
08	15221 X	9082	-0-	-6139	-0-	1774	2	6860	3	N	407	545 1	217
						448	9						
09	11640 X	10547	-0-	-1093	-0-	477	2	9536	3	N	485	361 1	341
						534	9						
10	11177 X	11177	-0-	-0-	-0-	730	2	9751	3	N	633	589 1	385
						696	9						
11	10410 X	10196	-0-	-214	-0-	256	2	9447	3	N	448	608 1	225
						493	9						

OIL AND GAS DIVISION

NOME N.E. (12800)		//CONT.//		65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HARDER				WELL #:	1	RRCID ->	260496	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	15321 - 16093	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
NOME, SE. (NODOSARIA)				65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MCDERMOND F.				WELL #:	1	RRCID ->	077320	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	1830 - 1840	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-A-)				65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	2504	RRCID ->	170394	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	7100 - 7106	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS (-C- SAND)				65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN						
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4901	RRCID ->	148919	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7218 - 7424	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	1851	RRCID ->	181305	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8507	PERF.	7228 - 7360	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NONA MILLS FIELD UNIT				WELL #:	4301	RRCID ->	224225	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7224 - 7230	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NONA MILLS (-E- SAND)		65799 275		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA)		65799 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 1211		RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #: 2510		RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-G-)		65799 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MILLS, NONA		WELL #: 7		RRCID -> 138713		COMPL. DATE 02/11/1991		TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOOKS, ESTHER ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420				
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORIAN (Y2-B)		65953 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON							
SEELY OIL COMPANY		763148													
HANKAMER		WELL #: 1		RRCID -> 281702		COMPL. DATE 01/09/2015		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7452 - 7455							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				151

NORTHERN RANCH (7000)		66103 777		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257099		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)		66107 568		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD RESOURCES, LLC		869976													
NORTHERN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 159072		COMPL. DATE 03/29/2006		TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270							
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTHINGTON LAKE (WILCOX)		66115 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650													
NORTHINGTON UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 281682		COMPL. DATE 03/22/2016		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11750 - 11760							
06	12720 X	12553	-0-	-167	-0-	12179	2	374	9	Y	340	702	1		390
07	13144 X	12445	-0-	-699	-0-	12082	2	363	9	Y	330	529	1		191
08	13144 X	11809	-0-	-1335	-0-	11440	2	369	9	Y	335	358	1		168
09	12270 X	11284	-0-	-986	-0-	10937	2	347	9	Y	315	177	1		306
10	12679 X	11281	-0-	-1398	-0-	10927	2	354	9	Y	322	349	1		279
11	12270 X	10716	-0-	-1554	-0-	10368	2	348	9	Y	316	352	1		243

NORTHSTAR (EDWARDS)		66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER							
NORTH AMERICAN DRILLING CORP		613521													
SCHULZ, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
FORT APACHE ENERGY, INC.			277908													
BEBE			WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH 13450		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO						
LAMAY CORPORATION			484025													
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH 14787		PERF. 9916 - 10010					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					72

DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9884 - 9988					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					164

OLCOTT (MIOCENE 3800)			66950 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO A/C 3			WELL #: 23		RRCID -> 196847		COMPL. DATE 02/25/2003		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 3867 - 3883					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLCOTT (MIOCENE 4600)			66950 865		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343													
WEST PRODUCTION CO. A/C 3			WELL #: 29		RRCID -> 197828		COMPL. DATE 02/26/2003		TOTAL DEPTH 8121		PERF. 4596 - 4602					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10142 - 10154					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	U	RRCID ->	007581	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	10905 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80	U	RRCID ->	007585	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10820 PERF. 2720 - 3350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		101		RRCID ->	007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A PERF.10137 - 10142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		116	C	RRCID ->	007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890 PERF. 9860 - 9873

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		124	U	RRCID ->	007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874 PERF. 9990 - 10030

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		146	U	RRCID ->	007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862 PERF.10100 - 10145

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		147	U	RRCID ->	007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011	100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9988	- 10118		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		105	RRCID ->	045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	10075	- 10175		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39 U	RRCID ->	045277	COMPL. DATE	12/10/1968	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		12 C	RRCID ->	045278	COMPL. DATE	12/12/1968	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	10078	- 10088		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	047022	COMPL. DATE	10/24/1969	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10206	- 10231		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	049018	COMPL. DATE	09/29/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10075	- 10579		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	051792	COMPL. DATE	01/03/1949	TOTAL DEPTH	11251	PERF.	10110	- 10127		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	107496	COMPL. DATE	06/05/1950	TOTAL DEPTH	11449 PERF.10118 - 10124	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	107497	COMPL. DATE	02/20/1958	TOTAL DEPTH	10280 PERF.10104 - 10114	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		135	RRCID ->	108054	COMPL. DATE	06/27/1983	TOTAL DEPTH	10832 PERF.10127 - 10137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	111116	COMPL. DATE	02/27/1984	TOTAL DEPTH	10250 PERF.10058 - 10098	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	114096	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	10868 PERF.10044 - 10064	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		158	RRCID ->	125504	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	10534 PERF.10010 - 10030	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	126737	COMPL. DATE	04/22/2008	TOTAL DEPTH	10545 PERF. 9882 - 10052	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	131011	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10030	- 10284	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		154	RRCID ->	133678	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	10723	PERF.	10000	- 10028	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	134202	COMPL. DATE	03/31/1990	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9936	- 10040	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		190	RRCID ->	134505	COMPL. DATE	04/11/1990	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	10090	- 10118	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	135789	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9900	- 10005	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		153	RRCID ->	135848	COMPL. DATE	08/23/1990	TOTAL DEPTH	10688	PERF.	9886	- 10104	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	136845	COMPL. DATE	10/18/1990	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9980	- 10096	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877	COMPL. DATE 05/05/1990	TOTAL DEPTH 11136	PERF. 9830	- 10036		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878	COMPL. DATE 07/24/1990	TOTAL DEPTH 10990	PERF.10135	- 10145		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 136880	COMPL. DATE 04/16/2008	TOTAL DEPTH 11107	PERF. 9854	- 10030		
06	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	761 1	1095 2	Y	94 103 1	9
						1854 3	75 4			
07	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	786 1	12 2	Y	89 89 1	9
						2970 3	98 9			
08	4061 X	3848	-0-	-213	-0-	692 1	704 2	Y	90 94 1	5
						2353 3	99 9			
09	3930 X	3696	-0-	-234	-0-	714 1	2854 3	Y	89 86 1	8
						30 4	98 9			
10	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	730 1	3048 3	Y	92 96 1	4
						34 4	101 9			
*11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	761 1	6 2	Y	86 85 1	5
						2947 3	23 4			

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 11080	PERF. 9982	- 9992		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064	COMPL. DATE 11/01/2008	TOTAL DEPTH 10908	PERF.10059	- 10173		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176	COMPL. DATE 07/06/1994	TOTAL DEPTH 10877	PERF. 9900	- 10005		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 87		RRCID -> 157759	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 10889	PERF. 9807 - 9999						
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 10646	PERF. 9890 - 10025								
06	8010 X	844	-0-	-7166	-0-	166 1	238 2	Y	20	48 1					4
						402 3	16 4								
07	6665 X	858	-0-	-5807	-0-	174 1	3 2	Y	20	22 1					2
						659 3	22 9								
08	7192 X	3704	-0-	-3488	-0-	666 1	677 2	Y	87	83 1					6
						2265 3	96 9								
09	6960 X	3870	-0-	-3090	-0-	747 1	2989 3	Y	93	89 1					10
						32 4	102 9								
10	7192 X	3739	-0-	-3453	-0-	697 1	2913 3	Y	88	93 1					5
						32 4	97 9								
*11	629 X	629	-0-	-0-	-0-	125 1	1 2	Y	14	19 1					-0-
						484 3	4 4								

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 164		RRCID -> 158178	COMPL. DATE 08/24/2005	TOTAL DEPTH 11014	PERF.10048 - 10054								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 92		RRCID -> 158667	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 11191	PERF. 9920 - 9930								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	860			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 86		RRCID -> 179418	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 9842 - 9955								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 180806	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 11012	PERF.10072 - 10180								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 61ST		RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890								
06	9148 X	9148	-0-	-0-	-0-	1790	1	2576	2	Y	221	222	1			21
						4363	3	176	4							
07	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1808	1	28	2	Y	206	203	1			24
						6830	3	227	9							
08	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	1514	1	1541	2	Y	197	206	1			15
						5150	3	217	9							
09	9150 X	7904	-0-	-1246	-0-	1526	1	6104	3	Y	190	184	1			21
						65	4	209	9							
10	9455 X	8174	-0-	-1281	-0-	1524	1	6367	3	Y	193	202	1			12
						71	4	212	9							
*11	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1681	1	13	2	Y	189	187	1			14
						6508	3	51	4							

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 120		RRCID -> 235567		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 239810		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 84		RRCID -> 246627		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	690 N	410	-0-	-280	-0-	80 1	115 2	N	10	13 1	1
07	682 N	551	-0-	-131	-0-	196 3	8 4	N	13	13 1	1
08	713 N	534	-0-	-179	-0-	112 1	2 2	N	13	13 1	1
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	423 3	14 9	N	13	13 1	1
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	96 1	98 2	N	18	17 1	2
*11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	326 3	14 9	N	20	20 1	2
						144 1	580 3	N	25	25 1	2
						6 4	20 9				
						156 1	650 3	N			
						7 4	22 9				
						224 1	2 2	N			
						865 3	7 4				

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	1 1	-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	70			N	-0-	-0-	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212			N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		//CONT.//		67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID ->	007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID ->	033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10477 - 10490
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	10340 - 10418
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		122 U	RRCID ->	046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10338 - 10358
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		119 L	RRCID ->	133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	10252 - 10302
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		156	RRCID ->	214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10409 - 10432
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10422 - 10436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

OLD OCEAN (CAMPBELL)		HILCORP ENERGY COMPANY		67011 200		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID ->	216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.	10446	-	10466	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 155		RRCID ->	223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10452	-	10478	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 225		RRCID ->	244602	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13388	PERF.	10401	-	10410	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 250		RRCID ->	287283	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	10804	PERF.	10329	-	10350	
06	2940 X	2101	-0-	-839	-0-	410	1	592	2	N	51	55	1	4
						1002	3	41	4					
07	3038 X	2045	-0-	-993	-0-	415	1	7	2	N	48	47	1	5
						1570	3	53	9					
08	2449 X	2039	-0-	-410	-0-	366	1	373	2	N	48	50	1	3
						1247	3	53	9					
09	2250 X	2161	-0-	-89	-0-	417	1	1669	3	N	52	50	1	5
						18	4	57	9					
10	2170 X	1919	-0-	-251	-0-	358	1	1494	3	N	45	48	1	2
						17	4	50	9					
11	1980 N	1907	-0-	-73	-0-	379	1	3	2	N	43	42	1	3
						1467	3	11	4					

SANDEL OPERATING COMPANY		BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT		747534		RRCID ->	030584	COMPL. DATE	05/22/1963	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A	
06	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	14423	2	136	9	Y	124		401	
07	15252 X	14837	-0-	-415	-0-	14715	2	122	9	Y	111	178	1	334
08	15345 X	10036	-0-	-5309	-0-	9953	2	83	9	Y	75	180	1	229
09	14850 X	11015	-0-	-3835	-0-	10915	2	100	9	Y	91	177	1	143
10	15345 X	6491	-0-	-8854	-0-	6424	2	67	9	Y	61			204
11	14550 X	10012	-0-	-4538	-0-	9904	2	108	9	Y	98	179	1	123

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-			N	NO RPT			433
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT			433
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			433

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

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

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

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

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

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

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028 PERF. 9662 - 10038	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5467		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800 PERF. 8760 - 8780	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805 PERF. 9651 - 9661	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948 PERF. 9707 - 9740	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060 PERF. 9602 - 9606	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889 PERF. 9526 - 9532	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		129	RRCID ->	235077	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10932 PERF. 9636 - 9666	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
OLD OCEAN (CHENAULT)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951		PERF. 9550 - 9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9626 - 9646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 9676 - 9684	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224		PERF. 9764 - 9774	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 9609 - 9630	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 271070		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 10688		PERF. 9592 - 9670	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

OLD OCEAN (F- 2)		67011 500			ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	86	RRCID ->	251699	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	10801	PERF.	8712	-	8722			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	111	RRCID ->	251701	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8698	-	8702			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-4)		67011 502			NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	60D	RRCID ->	182410	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	6660	-	6690			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-6)		67011 550			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	145	RRCID ->	196553	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9104	-	9124			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	168	RRCID ->	212143	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9121	-	9126			

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

OLD OCEAN (F- 7)		67011 600			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	171	RRCID ->	007692	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	9340	-	9350			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	373 1	538 2	Y	46 52 1	2
						911 3	37 4			
07	1891 N	1023	-0-	-868	-0-	208 1	3 2	Y	24 25 1	1
						786 3	26 9			
08	2449 N	625	-0-	-1824	-0-	112 1	114 2	Y	15 16 1	-0-
						382 3	17 9			
09	1920 N	526	-0-	-1394	-0-	102 1	406 3	Y	13 12 1	1
						4 4	14 9			
10	1023 N	15	-0-	-1008	-0-	2 1	13 3	Y	-0- 1 1	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	2430 X	2354	-0-	-76	-0-	460 1	663 2	Y	57 62 1	7
						1123 3	45 4			
07	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	471 1	7 2	Y	54 53 1	8
						1781 3	59 9			
08	2418 X	2314	-0-	-104	-0-	416 1	424 2	Y	54 56 1	6
						1415 3	59 9			
09	2340 X	2237	-0-	-103	-0-	433 1	1727 3	Y	54 52 1	8
						18 4	59 9			
10	2418 X	2343	-0-	-75	-0-	437 1	1825 3	Y	55 58 1	5
						20 4	61 9			
11	2340 X	2268	-0-	-72	-0-	450 1	3 2	Y	51 50 1	6
						1745 3	14 4			

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	122988	COMPL. DATE	12/10/1986	TOTAL DEPTH	11023	PERF.	9513 - 9542
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	118	RRCID ->	181870	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9432 - 9472
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	224017	COMPL. DATE	12/29/2006	TOTAL DEPTH	16027	PERF.	9510 - 9654
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (F-10)		67011 714		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #:	114	RRCID ->	181869	COMPL. DATE	12/19/2000	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9726 - 9786
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:	29	RRCID ->	203429	COMPL. DATE	07/19/2004	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9744 - 9862
06	7890 X	7516	-0-	-374	-0-	1471	1	2117	2	Y	181 198 1
						3584	3	145	4		
07	8153 X	7110	-0-	-1043	-0-	1446	1	23	2	Y	164 164 1
						5461	3	180	9		
08	8153 X	5867	-0-	-2286	-0-	1055	1	1073	2	Y	137 146 1
						3588	3	151	9		
09	9930 X	4091	-0-	-5839	-0-	789	1	3160	3	Y	98 98 1
						34	4	108	9		
10	7781 X	4069	-0-	-3712	-0-	759	1	3169	3	Y	96 101 1
						35	4	106	9		
11	7530 X	4223	-0-	-3307	-0-	840	1	6	2	Y	94 93 1
						3249	3	25	4		6

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

OLD OCEAN (F-10)		//CONT.//		67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	204434	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	9726	-	9815	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		132	RRCID ->	205358	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9719	-	9800	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	209319	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	10952	PERF.	9844	-	9936	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	211094	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9750	-	9766	
06	4020 X	3885	-0-	-135	-0-	760	1	1094	2	Y	94	100	1		12
						1853	3		75						
07	4154 X	2930	-0-	-1224	-0-	596	1	9	2	Y	68	69	1		11
						2250	3		75						
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	777	1	791	2	Y	101	102	1		10
						2646	3		111						
09	3900 X	3401	-0-	-499	-0-	657	1	2626	3	Y	82	80	1		12
						28	4		90						
10	4030 X	3789	-0-	-241	-0-	707	1	2950	3	Y	90	93	1		9
						33	4		99						
11	4200 X	3331	-0-	-869	-0-	661	1	5	2	Y	75	75	1		9
						2562	3		20						

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		107	RRCID ->	212145	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	10552	PERF.	9808	-	9918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		93	RRCID ->	213379	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9762	-	9908	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID ->	232649	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	10981	PERF.	9755 - 9794
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	234598	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	9853 - 9858
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	140	RRCID ->	242495	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	9767 - 9773
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-23)					67011 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	122L	RRCID ->	119728	COMPL. DATE	10/14/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10843 - 10845
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	239	RRCID ->	287599	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	12574	PERF.	11438 - 11447
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-24)					67011 801	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310								
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	246	RRCID ->	265987	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10923 - 11102
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	292	2	33	23	93
07	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	493	3	36	9	31	19	105
08	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	3	2	36	28	113
09	900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-	755	3	34	9	19	19	113
10	899 N	421	-0-	-478	-0-	-0-	111	1	255	2	16	11	118
11	1020 N	234	-0-	-786	-0-	-0-	851	3	40	9	6	5	119
							90	1	753	3			
							21	9					
							44	1	359	3			
							18	9					
							29	1	198	3			
							7	9					

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

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

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

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

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			149

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2020 - P/A 08/24/20

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	3750 X	3544	-0-	-206	-0-	685 1	986 2	Y	124	92 1		113
						1670 3	67 4					
07	3875 X	3547	-0-	-328	-0-	711 1	11 2	Y	127	80 1		160
						2685 3	140 9					
08	3658 X	3484	-0-	-174	-0-	618 1	628 2	Y	125	84 1		201
						2100 3	138 9					
09	3540 X	3395	-0-	-145	-0-	648 1	2591 3	Y	116	248 1		69
						28 4	128 9					
10	3658 X	3606	-0-	-52	-0-	664 1	2772 3	Y	126	88 1		107
						31 4	139 9					
11	3540 X	3526	-0-	-14	-0-	691 1	5 2	Y	120	77 1		150
						2677 3	21 4					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	104 1	151 2	Y	26	14 1		115
						257 3	11 4					
07	558 N	533	-0-	-25	-0-	106 1	2 2	Y	24	12 1		127
						399 3	26 9					
08	558 N	524	-0-	-34	-0-	92 1	94 2	Y	23	12 1		138
						313 3	25 9					
09	540 N	509	-0-	-31	-0-	95 1	381 3	Y	26	11 1		153
						4 4	29 9					
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	97 1	407 3	Y	23	13 1		163
						5 4	25 9					
*11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	103 1	1 2	Y	27	12 1		178
						396 3	3 4					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2490 X	57	-0-	-2433	-0-	1 1	20 2	Y	1	8 1		139
						35 3	1 9					
07	2046 N	66	-0-	-1980	-0-	2 1	63 3	Y	1	2 1		138
						1 9						
08	1767 N	135	-0-	-1632	-0-	4 1	30 2	Y	3	3 1		138
						98 3	3 9					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	127 3	Y	4	112 1		30
						4 9						
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	82 3	Y	2	2 1		30
						2 9						
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7 1	211 3	Y	5	5 1		30
						6 9						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3600 X	2469	-0-	-1131	-0-	75 1	863 2	Y	63	68 1		114
07	3720 X	2022	-0-	-1698	-0-	1462 3	69 9	Y	47	47 1		114
08	3472 X	1977	-0-	-1495	-0-	67 1	8 2	Y	46	48 1		112
09	3360 X	1908	-0-	-1452	-0-	1895 3	52 9	Y	46	104 1	4 6	50
10	3472 X	2253	-0-	-1219	-0-	67 1	1790 3	Y	53	55 1		48
11	2460 X	2097	-0-	-363	-0-	1431 3	51 9	Y	52	47 1		53
						68 1	2127 3	Y				
						58 9	4 2	Y				
						1968 3	57 9					

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/08/2018

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	4770 X	3730	-0-	-1040	-0-	336 1	1153 2	Y	262	435 1		118
07	4929 X	3607	-0-	-1322	-0-	1953 3	288 9	Y	283	72 1		329
08	4123 X	3561	-0-	-562	-0-	360 1	12 2	Y	276	262 1		343
09	3720 X	3411	-0-	-309	-0-	2924 3	311 9	Y	249	429 1		163
10	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	296 1	681 2	Y	280	271 1		172
*11	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	2280 3	304 9	Y	303	284 1		191
						332 1	2805 3	Y				
						274 9						
						438 1	3576 3	Y				
						308 9	9 2	Y				
						628 1	333 9					
						4359 3						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	103 1	353 2	Y	62	206 1		37
07	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	598 3	68 9	Y	58	22 1		73
08	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	112 1	4 2	Y	72	28 1		117
09	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	906 3	64 9	Y	63	25 1		155
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	109 1	253 2	Y	63	25 1		193
11	1260 N	946	-0-	-314	-0-	848 3	79 9	Y	51	187 1		57
						120 1	997 3	Y				
						69 9						
						116 1	955 3	Y				
						69 9						
						112 1	2 2	Y				
						776 3	56 9					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	11 1	120 2	N	46	9 1	123
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	205 3	51 9	N	48	9 1	162
08	403 N	386	-0-	-17	-0-	13 1	2 2	N	46	8 1	200
09	390 N	339	-0-	-51	-0-	377 3	53 9	N	39	180 1	59
10	434 N	321	-0-	-113	-0-	12 1	74 2	N	36	7 1	88
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	249 3	51 9	N	43	6 1	125

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06	1830 X	898	-0-	-932	-0-	895 2	3 9	N	3		57
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	-0-		57
08	1550 X	268	-0-	-1282	-0-	265 2	3 9	N	3		60
09	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	1000 2	12 9	N	11		71
10	986 X	986	-0-	-0-	-0-	983 2	3 9	N	3		74
*11	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1000 2	3 9	N	3		77

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

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

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

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10561 - 10624						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10766 - 10856						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 11191		PERF.10743 - 10891						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10847 - 10977						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10988 - 11021						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10672 - 10840						
06	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	4298	1	6185	2	Y	530	537	1			49
						10475	3	423	4							
07	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	4209	1	66	2	Y	479	473	1			55
						15897	3	527	9							
08	19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	3535	1	3597	2	Y	460	480	1			35
						12022	3	506	9							
09	21960 X	18563	-0-	-3397	-0-	3584	1	14335	3	Y	447	431	1			51
						152	4	492	9							
10	22692 X	18832	-0-	-3860	-0-	3511	1	14668	3	Y	445	465	1			31
						163	4	490	9							
11	21960 X	17559	-0-	-4401	-0-	3491	1	26	2	Y	393	391	1			33
						13505	3	105	4							

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867		PERF.10456 - 10520	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10480 - 10633	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10851 - 10894	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		172	RRCID ->	036458	COMPL. DATE	06/12/1965	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10803	- 10930
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		173LT	RRCID ->	036459	COMPL. DATE	06/01/1965	TOTAL DEPTH	10914	PERF.10740	- 10755
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		137ST	RRCID ->	042216	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10590	- 10752
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		77	RRCID ->	042252	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	15056	PERF.10414	- 10527
06	180 N	94	-0-	-86	-0-	19 1	27 2	Y	2	2 1		-0-
						46 3	2 9					
07	62 N	18	-0-	-44	-0-	4 1	14 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
						2 3						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		121 L	RRCID ->	042416	COMPL. DATE	07/26/1967	TOTAL DEPTH	10877	PERF.10660	- 10680
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86 L	RRCID ->	042580	COMPL. DATE	08/23/1967	TOTAL DEPTH	10801	PERF. N/A	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 65 L		RRCID -> 042739		COMPL. DATE 09/29/1967			TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 108ST		RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791		
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	2102 1	3026 2	Y	259	282 1	25	
						5125 3	207 4					
07	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	2203 1	34 2	Y	251	248 1	28	
						8319 3	276 9					
08	9652 X	9652	-0-	-0-	-0-	1735 1	1765 2	Y	226	237 1	17	
						5903 3	249 9					
09	10740 X	9420	-0-	-1320	-0-	1819 1	7274 3	Y	227	218 1	26	
						77 4	250 9					
10	11098 X	10148	-0-	-950	-0-	1891 1	7905 3	Y	240	249 1	17	
						88 4	264 9					
11	10740 X	10074	-0-	-666	-0-	2002 1	15 2	Y	225	223 1	19	
						7749 3	60 4					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 180 L		RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968			TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 136 L		RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 202		RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956			TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A	

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A	

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 124 L		RRCID -> 046824		COMPL. DATE 06/16/1969		TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A	

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011	900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		177	L	RRCID ->	046825	COMPL. DATE	07/17/1969	TOTAL DEPTH	10869	PERF.	N/A		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		80	L	RRCID ->	047027	COMPL. DATE	07/07/1969	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	N/A		

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		66	L	RRCID ->	047127	COMPL. DATE	08/24/1969	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	10600 - 10685		

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		134	L	RRCID ->	047128	COMPL. DATE	10/03/1969	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	N/A		

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		39	L	RRCID ->	048691	COMPL. DATE	07/13/1970	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	N/A		

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		79ST		RRCID ->	048883	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	10324 - 10684		

06	33630 X	33181	-0-	-449	-0-	6493	1	9344	2	Y	801	858	1		76
						15824	3	639	4						
07	34751 X	32286	-0-	-2465	-0-	6567	1	103	2	Y	747	740	1		83
						24794	3	822	9						
08	32612 X	32103	-0-	-509	-0-	5772	1	5871	2	Y	752	781	1		54
						19633	3	827	9						
09	33180 X	30529	-0-	-2651	-0-	5894	1	23575	3	Y	735	709	1		80
						251	4	809	9						
10	34286 X	33423	-0-	-863	-0-	6232	1	26034	3	Y	789	819	1		50
						289	4	868	9						
11	33180 X	33060	-0-	-120	-0-	6573	1	49	2	Y	739	733	1		56
						25428	3	197	4						

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770			

06	5400 X	3360	-0-	-2040	-0-	657 1	947 2	Y	81	91 1	9
						1602 3	65 4				
07	5580 X	3353	-0-	-2227	-0-	682 1	11 2	Y	78	77 1	10
						2574 3	86 9				
08	4495 X	2382	-0-	-2113	-0-	428 1	436 2	Y	56	60 1	6
						1456 3	62 9				
09	4350 X	3100	-0-	-1250	-0-	599 1	2393 3	Y	75	71 1	10
						25 4	83 9				
10	4123 X	3265	-0-	-858	-0-	609 1	2543 3	Y	77	80 1	7
						28 4	85 9				
11	3360 X	3160	-0-	-200	-0-	628 1	5 2	Y	71	70 1	8
						2430 3	19 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734			

06	18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	3561 1	5124 2	Y	439	470 1	41
						8679 3	350 4				
07	16507 X	15892	-0-	-615	-0-	3232 1	50 2	Y	368	368 1	41
						12205 3	405 9				
08	14105 X	14105	-0-	-0-	-0-	2536 1	2579 2	Y	330	348 1	23
						8627 3	363 9				
09	17382 X	17382	-0-	-0-	-0-	3356 1	13423 3	Y	418	397 1	44
						143 4	460 9				
10	16821 X	16821	-0-	-0-	-0-	3137 1	13102 3	Y	397	417 1	24
						145 4	437 9				
*11	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	3341 1	25 2	Y	376	373 1	27
						12927 3	101 4				

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747			

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000			

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546			

06	15810 X	8888	-0-	-6922	-0-	1739 1	2503 2	Y	215	223 1	22
						4238 3	171 4				
07	12989 X	10514	-0-	-2475	-0-	2138 1	33 2	Y	243	236 1	29
						8076 3	267 9				
08	10354 X	9993	-0-	-361	-0-	1797 1	1827 2	Y	234	244 1	19
						6112 3	257 9				
09	8880 X	5398	-0-	-3482	-0-	1043 1	4168 3	Y	130	132 1	17
						44 4	143 9				
10	10509 X	699	-0-	-9810	-0-	130 1	544 3	Y	17	30 1	4
						6 4	19 9				
11	10170 X	2951	-0-	-7219	-0-	586 1	4 2	Y	66	63 1	7
						2270 3	18 4				

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

OLD OCEAN (LARSEN)		HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #: 58		RRCID -> 186140		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 10890		PERF.10478 - 10712
OLD OCEAN UNIT												
06	1950 X	744	-0-	-1206	-0-	146 1	210 2	Y	18	20	1	-0-
07	1798 X	750	-0-	-1048	-0-	354 3	14 4	Y	17	17	1	-0-
08	1209 X	477	-0-	-732	-0-	153 1	3 2	Y	11	11	1	-0-
09	853 X	853	-0-	-0-	-0-	575 3	19 9	Y	20	19	1	1
10	775 X	574	-0-	-201	-0-	85 1	88 2	Y	14	15	1	-0-
11	750 X	731	-0-	-19	-0-	292 3	12 9	Y	16	16	1	-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11162		PERF.10426 - 10644
06	27510 X	25686	-0-	-1824	-0-	165 1	659 3	Y	620	676	1	62
07	28427 X	24232	-0-	-4195	-0-	7 4	22 9	Y	561	558	1	65
08	26722 X	26581	-0-	-141	-0-	107 1	447 3	Y	622	641	1	46
09	25860 X	23579	-0-	-2281	-0-	453 1	18208 3	Y	568	550	1	64
10	27443 X	27443	-0-	-0-	-0-	193 4	625 9	Y	648	669	1	43
*11	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	5117 1	21376 3	Y	605	600	1	48

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10860		PERF.10558 - 10782
06	33139 X	33139	-0-	-0-	-0-	5026 1	7233 2	Y	800	869	1	76
07	33976 X	33665	-0-	-311	-0-	12250 3	495 4	Y	779	769	1	86
08	33418 X	33298	-0-	-120	-0-	4928 1	77 2	Y	780	810	1	56
09	33150 X	31422	-0-	-1728	-0-	18610 3	617 9	Y	756	730	1	82
10	34255 X	34147	-0-	-108	-0-	4779 1	4862 2	Y	806	838	1	50
11	33150 X	27810	-0-	-5340	-0-	16256 3	684 9	Y	622	625	1	47

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10385 - 10639
06	34470 X	23048	-0-	-11422	-0-	6485 1	9331 2	Y	556	594	1	50
07	35619 X	20853	-0-	-14766	-0-	15805 3	638 4	Y	482	481	1	51
08	31961 X	23550	-0-	-8411	-0-	6846 1	107 2	Y	551	566	1	36
09	24150 X	22853	-0-	-1297	-0-	25855 3	857 9	Y	550	529	1	57
10	23896 X	23896	-0-	-0-	-0-	5986 1	6090 2	Y	564	588	1	33
11	23040 X	22938	-0-	-102	-0-	20364 3	858 9	Y	513	510	1	36

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	4890 X	1607	-0-	-3283	-0-	314 1	452 2	Y	39 56 1
07	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	767 3	31 4	Y	110 103 1
08	4929 X	4682	-0-	-247	-0-	966 1	15 2	Y	110 113 1
09	4770 X	4598	-0-	-172	-0-	3648 3	121 9	Y	111 106 1
10	4929 X	4913	-0-	-16	-0-	842 1	857 2	Y	116 121 1
*11	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	2862 3	121 9	Y	109 108 1
						888 1	3550 3		
						38 4	122 9		
						916 1	3826 3		
						43 4	128 9		
						964 1	7 2		
						3730 3	29 4		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	3900 X	3748	-0-	-152	-0-	733 1	1056 2	N	91 99 1
07	4030 X	3870	-0-	-160	-0-	1787 3	72 4	N	89 88 1
08	3875 X	3826	-0-	-49	-0-	787 1	12 2	N	90 93 1
09	3750 X	3657	-0-	-93	-0-	2973 3	98 9	N	88 85 1
10	3875 X	3430	-0-	-445	-0-	688 1	700 2	N	81 86 1
11	3750 X	3025	-0-	-725	-0-	2339 3	99 9	N	68 68 1
						706 1	2824 3		
						30 4	97 9		
						640 1	2671 3		
						30 4	89 9		
						601 1	5 2		
						2326 3	18 4		

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		
06	1200 X	1158	-0-	-42	-0-	226 1	327 2	N	28 30 1
07	1240 X	1175	-0-	-65	-0-	551 3	23 4	N	27 27 1
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	239 1	4 2	N	28 29 1
09	1170 N	1132	-0-	-38	-0-	902 3	30 9	N	27 26 1
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	213 1	217 2	N	28 29 1
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	724 3	31 9	N	27 26 1
						219 1	874 3		
						9 4	30 9		
						220 1	921 3		
						10 4	31 9		
						234 1	2 2		
						906 3	7 4		

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

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252			RRCID -> 252298		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017						

06	2460 X	2304	-0-	-156	-0-		451	1	649	2	N	56	60	1		6
							1098	3	44	4						
07	2542 X	2284	-0-	-258	-0-		465	1	7	2	N	53	52	1		7
							1754	3	58	9						
08	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-		436	1	444	2	N	57	59	1		5
							1485	3	63	9						
09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-		489	1	1959	3	N	61	58	1		8
							21	4	67	9						
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-		475	1	1984	3	N	60	63	1		5
							22	4	66	9						
*11	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-		515	1	4	2	N	58	57	1		6
							1994	3	16	4						

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257			RRCID -> 269965		COMPL. DATE 03/25/2013			TOTAL DEPTH 12403 PERF.10712 - 10850						

06	2970 X	1352	-0-	-1618	-0-		265	1	380	2	N	33	36	1		2
							645	3	26	4						
07	3069 X	944	-0-	-2125	-0-		192	1	3	2	N	22	23	1		1
							725	3	24	9						
08	2046 X	961	-0-	-1085	-0-		172	1	176	2	N	23	23	1		1
							588	3	25	9						
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-		251	1	1011	3	N	32	30	1		3
							11	4	35	9						
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-		340	1	1423	3	N	43	44	1		2
							16	4	47	9						
*11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		340	1	3	2	N	38	38	1		2
							1313	3	10	4						

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261			RRCID -> 271184		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10814 PERF.10520 - 10740						

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235			RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10366 - 10622						

06	486 X	486	-0-	-0-	-0-		95	1	137	2	Y	12	13	1		1
							232	3	9	4						
07	496 X	489	-0-	-7	-0-		100	1	2	2	Y	11	11	1		1
							375	3	12	9						
08	496 X	484	-0-	-12	-0-		87	1	89	2	Y	11	12	1		-0-
							296	3	12	9						
09	480 N	477	-0-	-3	-0-		92	1	369	3	Y	11	11	1		-0-
							4	4	12	9						
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-		102	1	427	3	Y	13	13	1		-0-
							5	4	14	9						
*11	562 N	562	-0-	-0-	-0-		112	1	1	2	Y	12	12	1		-0-
							433	3	3	4						

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 259 RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10889	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	870 N	483	-0-	-387	-0-	15 1	170 2
						285 3	13 9
07	558 N	376	-0-	-182	-0-	13 1	1 2
						352 3	10 9
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	17 1	116 2
						388 3	14 9
09	480 N	396	-0-	-84	-0-	13 1	372 3
						11 9	
10	465 X	465	-0-	-0-	-0-	14 1	439 3
						12 9	
*11	510 X	288	-0-	-222	-0-	9 1	1 2
						271 3	7 9

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #: 245 RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 13 RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67011 950 ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1 RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151	
06	4191 R	4191	-0-	-0-	-0-	4144 2	47 9
07	4185 #	4024	-0-	-161	-0-	3956 2	68 9
08	3937 #	3656	-0-	-281	-0-	3606 2	50 9
09	4200 #	3567	-0-	-633	-0-	3525 2	42 9
10	4340 #	3260	-0-	-1080	-0-	3216 2	44 9
11	4200 #	3339	-0-	-861	-0-	3284 2	55 9

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 232 RRCID -> 097140		COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N

OIL AND GAS DIVISION

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

OLD OCEAN NORTH (9750)		67014 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
PONDEROSA OIL & GAS, LLC		670093		WELL #: 1		RRCID -> 284326		COMPL. DATE 09/29/2017		TOTAL DEPTH 10537		PERF.10393 - 10407			
06	5340 X	2302	-0-	-3038	-0-	2261	3	41	9	N	37				289
07	5394 X	2262	-0-	-3132	-0-	2214	3	48	9	N	44	158	1		175
08	5394 X	1743	-0-	-3651	-0-	1743	3			N	-0-				175
09	3000 X	2186	-0-	-814	-0-	2186	3			N	-0-	122	1		53
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-	53	7		-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				-0-

DANCE BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 285234		COMPL. DATE 02/15/2018		TOTAL DEPTH 10939		PERF.10386 - 10406					
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-				162
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	178	1		198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1		165
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAKOMA E & P, LLC		844133		WELL #: 3R		RRCID -> 282398		COMPL. DATE 08/09/2016		TOTAL DEPTH 10622		PERF.10480 - 10485			
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-				53
07	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-				53
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-				53
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				53

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)		67015 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 249		RRCID -> 247664		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11960 - 12178			
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 250535		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12020 - 12302					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55			377
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	181	1	228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			263
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			263
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			263

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 X	32	-0-	-268	-0-	-0-	1	1	21	2	N	9	208
07	341 X	341	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	1	1	N	4	38
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	-0-	4	9	2	1	N	78	115
09	330 X	87	-0-	-243	-0-	-0-	86	9	30	1	N	52	166
10	341 X	79	-0-	-262	-0-	-0-	30	1	57	9	N	1	8
11	480 X	61	-0-	-419	-0-	-0-	31	1	48	9	N	44	58
							30	1	31	9	N	28	86

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

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

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	70					278
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	77	9									
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	-0-	178	1			100
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	60					160
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	66	9									
*11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					160
						41	1	722	3	Y	20					180
						22	9									
						39	1	472	3	Y	134	177	1			137
						147	9									

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4872	4821	-0-	-51	-0-	852	1	3969	2	N	-0-			187
07	4421 R	4421	-0-	-0-	-0-	868	1	3553	2	N	-0-			187
08	4371 #	3979	-0-	-392	-0-	835	1	3144	2	N	-0-			187
09	4770	4024	-0-	-746	-0-	835	1	3189	2	N	-0-			187
10	4929	3975	-0-	-954	-0-	805	1	3170	2	N	-0-			187
11	4770	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT			187

ORA (13400 SAND) 67475 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGOWN FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 275810 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 13938 PERF.13406 - 13456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	150	1	157	2	N	448	706	1	436
						1988	3	493	9					
07	3038 X	2810	-0-	-228	-0-	150	1	92	2	N	438	532	1	342
						2086	3	482	9					
08	3038 X	2680	-0-	-358	-0-	155	1	421	2	N	432	527	1	247
						1629	3	475	9					
09	2940 X	2671	-0-	-269	-0-	150	1	98	2	N	423	532	1	138
						1958	3	465	9					
10	2883 X	2750	-0-	-133	-0-	150	1	147	2	N	440	357	1	221
						1969	3	484	9					
11	2790 X	2612	-0-	-178	-0-	145	1	53	2	N	415	531	1	105
						1957	3	457	9					

MCGOWN FARMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277253 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 14796 PERF.14096 - 14246

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

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE (HACKBERRY)		67484 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE		
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY		064101								
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 213682		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ORANGE (6400)		67484 888		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ORANGE		
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.		461211								
CHESSON -B-		WELL #: 2		RRCID -> 007705		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)		67524 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
HOME PETROLEUM CORP.		396852								
HILLBOLDT, D. C.		WELL #: 1		RRCID -> 046584		COMPL. DATE 06/21/1969		TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A		
06	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1371 2	50 9	N	45	112
07	893 N	893	-0-	-0-	-0-	843 2	50 9	N	45	5
08	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	1364 2	50 9	N	45	50
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	996 2	33 9	N	30	80
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1523 2	17 9	N	15	95
*11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1440 2	17 9	N	15	110
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)		67524 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
KAECHELE, C. R.		WELL #: 2		RRCID -> 194105		COMPL. DATE 02/17/2003		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500)		67524 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.		255133								
SCHAER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216469		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		28

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)				67524 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.				255133									
KAECELE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 171384	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11050	- 11063				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

KAECELE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 176226	COMPL. DATE 01/08/2000	TOTAL DEPTH 11806	PERF.11432	- 11546			
06	7590 X	6105	-0-	-1485	-0-	247 1	5805 2	Y	48	99 1		46
						53 9						
07	7843 X	6502	-0-	-1341	-0-	350 1	6118 2	Y	31			77
						34 9						
08	7161 X	6846	-0-	-315	-0-	196 1	6602 2	Y	44			121
						48 9						
*09	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	196 1	4077 2	Y	-0-	91 1		30
*10	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	200 1	7296 2	Y	78			108
						86 9						
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-			Y	NO RPT			108

KAECELE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 180528	COMPL. DATE 03/16/2001	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11275	- 11337			
06	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	161 1	4091 2	Y	34	48 1		33
						37 9						
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	227 1	4336 2	Y	21			54
						23 9						
08	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	128 1	4120 2	Y	21			75
						23 9						
*09	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	128 1	5222 2	Y	21	57 1		39
						23 9						
10	4588 X	3714	-0-	-874	-0-	130 1	3569 2	Y	14			53
						15 9						
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			Y	NO RPT			53

KAECELE UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 185574	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11350	- 11631			
06	3870 X	2620	-0-	-1250	-0-	155 1	2424 2	N	37			177
						41 9						
07	4464 X	3244	-0-	-1220	-0-	125 1	3116 2	N	3			180
						3 9						
08	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	55 1	6274 2	N	48	168 1		60
						53 9						
09	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	55 1	3402 2	N	-0-			60
10	3255 X	31	-0-	-3224	-0-	2 1	29 2	N	-0-			60
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT			60

KAECELE, CHARLES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 192086	COMPL. DATE 02/28/2003	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11412	- 11471			
06	3750 X	2823	-0-	-927	-0-	159 1	2656 2	Y	7			109
						8 9						
07	4247 X	1706	-0-	-2541	-0-	138 1	1562 2	Y	5			114
						6 9						
08	4247 X	3053	-0-	-1194	-0-	169 1	2874 2	Y	9			123
						10 9						
*09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	169 1	2338 2	Y	4			127
						4 9						
*10	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	152 1	4638 2	Y	14			141
						15 9						
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			Y	NO RPT			141

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)			//CONT.// 67524 675		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: AUSTIN			
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133											
SCHAER			WELL #: 1		RRCID -> 195495			COMPL. DATE 02/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11142 - 11380		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		6648 X	6648	-0-	-0-	-0-	108	1	6498	2	N	38		167
							42	9						
07		4991 X	4274	-0-	-717	-0-	109	1	4133	2	N	29		196
							32	9						
08		4991 X	2416	-0-	-2575	-0-	469	1	1927	2	N	18	176 1	38
							20	9						
09		4830 X	2257	-0-	-2573	-0-	469	1	1788	2	N	-0-		38
10		4991 X	2583	-0-	-2408	-0-	469	1	2110	2	N	4		42
							4	9						
11		4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT		42

SCHAER UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 196881			COMPL. DATE 08/02/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10992 - 11332		

06		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	200	1	2084	2	Y	-0-		94
07		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	201	1	3435	2	Y	8		102
							9	9						
08		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	240	1	4026	2	Y	3		105
							3	9						
*09		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	240	1	2906	2	Y	-0-		105
*10		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	160	1	3448	2	Y	20		125
							22	9						
11		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT		125

SCHAER UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 199385			COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11298 - 11532		

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

SCHAER UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 202608			COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11022 - 11400		

06		2640 X	1678	-0-	-962	-0-	82	1	1596	2	Y	-0-		110
07		2728 X	1539	-0-	-1189	-0-	82	1	1457	2	Y	-0-		110
08		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	98	1	1845	2	Y	-0-		110
09		T. A.	2027	-0-	2027	2027	98	1	1929	2	Y	-0-		110
10		T. A.	2605	-0-	2605	4632	65	1	2540	2	Y	-0-		110
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4632					Y	NO RPT		110

KAECHELE, CHARLES UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 206561			COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11416 - 11636		

06		3000 N	2286	-0-	-714	1144	2286	2			Y	-0-	136 1	31
07		3100 N	2144	-0-	-956	188	2143	2	1	9	Y	1		32
08		2321 N	2133	-0-	-188	-0-	2130	2	3	9	Y	3		35
09		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217	2	3	9	Y	3		38
*10		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2191	2	54	9	Y	49		87
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		87

ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		722 N	722	-0-	-0-	-0-	7	1	715	2	Y	25
07		1023 N	938	-0-	-85	-0-	7	1	931	2	Y	25
08		802 N	802	-0-	-0-	-0-	11	1	791	2	Y	25
*09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	11	1	902	2	Y	25
*10		739 N	739	-0-	-0-	-0-	15	1	713	2	Y	28
							11	9				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	28

KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490												
06		1920 X	1587	-0-	-333	-0-	1	1	1572	2	Y	13
							14	9				18
07		1922 X	1486	-0-	-436	-0-	2	1	1477	2	Y	19
							7	9				6
08		1674 X	1205	-0-	-469	-0-	1	1	1201	2	Y	22
							3	9				3
09		T. A.	2199	-0-	2199	2199	1	1	2186	2	Y	16
							12	9				11
*10		T. A.	1125	-0-	1125	3324	1	1	1123	2	Y	17
							1	9				1
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3324					Y	17
												NO RPT

HOME PETROLEUM CORP. 396852												
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A												
06		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	121
07		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	121
08		3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3352	2			N	121
09		3870 X	1843	-0-	-2027	-0-	1843	2			N	121
10		3782 X	2725	-0-	-1057	-0-	2725	2			N	121
*11		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	121

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN												
ETOCO, L.P. 255133												
KAECELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063												
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	5
							6	9				8
07		895 N	895	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	Y	10
							6	9				5
08		640 N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	11
							1	9				1
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	4
							1	9				8
10		899 N	599	-0-	-300	-0-	33	1	562	2	Y	8
							4	9				4
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	8
												NO RPT

KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224												
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	942	2	4	9	N	46
07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	764	2	N	48
							2	9				2
08		654 N	654	-0-	-0-	-0-	71	1	580	2	N	51
							3	9				3
*09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	921	2	2	9	N	53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	53
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	53

OIL AND GAS DIVISION

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHLE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		44	RRCID ->	171927	COMPL. DATE	10/01/1998	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8087 - 8165
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		40	RRCID ->	180265	COMPL. DATE	10/19/2000	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8060 - 8070
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		6	RRCID ->	251252	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8130 - 8140
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	254210	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8057 - 8066
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)		67947 144		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID ->	130939	COMPL. DATE	05/18/1989	TOTAL DEPTH	8512	PERF.	8094 - 8104
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)		67947 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID ->	161521	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8174 - 8240
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OYSTER BAYOU (MINOR RES.)			67947 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																	
BERTHA			WELL #:		1		RRCID ->		281423		COMPL. DATE		05/11/2016		TOTAL DEPTH		11769		PERF.13008 - 13042	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)			67953 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS										
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																	
JACKSON, FELIX ET AL			WELL #:		77		RRCID ->		210203		COMPL. DATE		07/09/2005		TOTAL DEPTH		8900		PERF. 8460 - 8475	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-				
OYSTER CREEK (6420 SAND)			67955 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA										
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																	
SUN FEE			WELL #:		2		RRCID ->		250524		COMPL. DATE		08/02/2007		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 6422 - 6434	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
OYSTER CREEK (6450 SAND)			67955 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA										
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																	
SUN FEE			WELL #:		1X		RRCID ->		271066		COMPL. DATE		03/24/2018		TOTAL DEPTH		7700		PERF. 6468 - 6472	
06		9300 #	7008	-0-	-2292	-0-	240	1	6767	2	N	1				67				
07		8835 #	3525	-0-	-5310	-0-	146	1	3379	2	N	-0-				67				
08		7781 #	5306	-0-	-2475	-0-	192	1	5114	2	N	-0-				67				
09		7020 #	3390	-0-	-3630	-0-	128	1	3262	2	N	-0-				67				
10		7254 #	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-				67				
11		7020 #	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT				67				
OYSTER CREEK (FRIO 7100)			67955 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA										
PALEO OIL COMPANY LLC			635131																	
SUN FEE			WELL #:		3		RRCID ->		065269		COMPL. DATE		07/01/2002		TOTAL DEPTH		7700		PERF. 7292 - 7296	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
SUN FEE			WELL #:		5		RRCID ->		070130		COMPL. DATE		01/03/1977		TOTAL DEPTH		7720		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-				

OYSTER CREEK (FRIO 7100)		//CONT.//		67955 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
SUN FEE		WELL #:		1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	- 2770		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1300)				67964 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	- 1349		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (1400)				67964 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 295		WELL #:		1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	- 1476		
06	DELQ PR	0 #	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	DELQ PR	0 #	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3850)				67967 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 308		WELL #:		5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854	- 3859		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)				67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HIGH ISLAND GAS LLC				385533							
STATE TRACT 304		WELL #:		1	RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	- 3984		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PADGETT (YEGUA Y4-A)		68304 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
DUBOSE		WELL #: 1		RRCID -> 276474		COMPL. DATE 01/19/2014		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5137 - 5140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PADGETT, NW (YEGUA 5 SAND)		68305 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
LONG IN TOOTH		WELL #: 1		RRCID -> 288548		COMPL. DATE 11/08/2019		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5204 - 5208			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		8091 #	5889	-0-	-2202		5889 3	N	-0-		-0-
08		16783 R	16783	-0-	-0-		16783 3	N	-0-		-0-
09		9728 R	9728	-0-	-0-		9728 3	N	-0-		-0-
*10		93 #	59	-0-	-34		59 3	N	-0-		-0-
11		5700 #	NO RPT	-0-	-5700			N	NO RPT		-0-

PADGETT, W. (YEGUA Y-3)		68307 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
DUBOSE		WELL #: 2		RRCID -> 279734		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5063 - 5070			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
07		10 N	10	-0-	-0-		8 3	N	2		183
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		183
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3		186
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		186
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		186

PALACIOS (FRIO -A-)		68481 063		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
LARSON		WELL #: 1		RRCID -> 163278		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1710 #	1570	-0-	-140		1567 2	N	3		115
07		1767 #	1471	-0-	-296		1469 2	N	2		117
08		1767 #	1599	-0-	-168		1599 2	N	-0-		117
09		1650 #	1509	-0-	-141		1509 2	N	-0-		117
10		1705 #	1587	-0-	-118		1587 2	N	-0-		117
11		1560 #	1442	-0-	-118		1441 2	N	1		118

PALACIOS (FRIO A, FB-1)		68481 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
ROBESON		WELL #: 1C		RRCID -> 284977		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7641 - 7647			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14790 #	14059	-0-	-731		750 1	N	32	178 1	195
							35 9				
07		14291 #	NO RPT	-0-	-14291			N	NO RPT		195
08		19964 #	NO RPT	-0-	-19964			N	NO RPT		195
09		19320 #	NO RPT	-0-	-19320			N	NO RPT		195
10		18011 #	NO RPT	-0-	-18011			N	NO RPT		195
11		14070 #	NO RPT	-0-	-14070			N	NO RPT		195

PALACIOS (FRIO -B-)		68481 084		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 M	RRCID ->	007718	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7955 - 7974
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HICKLE, LOUIS		WELL #:		1 C	RRCID ->	007720	COMPL. DATE	05/02/1961	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7796 - 7804
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -C-)		68481 147		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
G.S. HARRISON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	247945	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9058 - 9181
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	484 2	23 9	N	21			190
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			190

PALACIOS (FRIO -D-)		68481 189		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FRICK, OTTO		WELL #:		1 U	RRCID ->	051102	COMPL. DATE	02/10/1971	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	N/A
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2		Y	-0-			106
07	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		Y	-0-			106
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-			106
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			106
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-			106
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2		Y	-0-			106

PALACIOS (FRIO -E-)		68481 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
FOISEY, E. B., GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	007732	COMPL. DATE	04/28/1959	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8925 - 8928
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRICK, OTTO		WELL #:		1 L	RRCID ->	007733	COMPL. DATE	01/02/1959	TOTAL DEPTH	9075	PERF.	7962 - 7972
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALACIOS (FRIO "E" FB 1)		68481 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HICKLE, LOUIS, ET AL		WELL #: 1 T		RRCID -> 007736		COMPL. DATE 11/06/1957		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4711 2	28 9	Y	25	72
07	4929 X	4757	-0-	-172	-0-	4726 2	31 9	Y	28	100
08	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4987 2	33 9	Y	30	130
09	4740 X	4659	-0-	-81	-0-	4630 2	29 9	Y	26	156
10	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5095 2	34 9	Y	31	187
11	4860 X	4618	-0-	-242	-0-	4587 2	31 9	Y	28	40

PALACIOS (FRIO -F-)		68481 294		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
SLAUGHTER, L. A., UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007760		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-	-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		Y	-0-	-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2		Y	-0-	-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		Y	-0-	-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		Y	-0-	-0-

PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534								
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-	14
07	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-	14
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-	14
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-	14
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		Y	-0-	14
11	420 N	405	-0-	-15	-0-	405 2		Y	-0-	14

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)		68481 567		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677								
PIERCE		WELL #: 1		RRCID -> 198275		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7088			Y	-0-	19
07	10747 X	3659	-0-	-7088	-0-	3659 2		Y	-0-	19
08	1643 X	1186	-0-	-457	-0-	1186 2		Y	-0-	19
09	934 X	934	-0-	-0-	-0-	934 2		Y	-0-	19
10	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			Y	NO RPT	19
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-			Y	NO RPT	19

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
ROBESON WELL #: 1T RRCID -> 285001 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		8280 X	22	-0-	-8258	-0-	22 2	N	-0-			109
07		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-		N	NO RPT			109
08		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT			109
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			109
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			109
11		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			109
PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA												
SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PAUL (LW-75) 69740 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
C & E OPERATING, INC. 120079												
OBENHAUS WELL #: 1 RRCID -> 282057 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11014 - 11129												
06		9000 X	7324	-0-	-1676	-0-	7002 2	322 9	N	293	364 1	667
07		9517 X	9054	-0-	-463	-0-	8520 2	534 9	N	485	557 1	595
08		9517 X	8786	-0-	-731	-0-	8399 2	387 9	N	352	371 1	576
09		9210 X	8937	-0-	-273	-0-	8546 2	391 9	N	355	182 1	749
10		9114 X	8309	-0-	-805	-0-	7923 2	386 9	N	351	371 1	729
11		8760 X	8198	-0-	-562	-0-	7842 2	356 9	N	324	550 1	503
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815												
FURRY WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531												
06		31410 X	6504	-0-	-24906	-0-	2700 1	3383 3	N	383	1041 1	895
07		32457 X	26578	-0-	-5879	-0-	23546 3	3032 9	N	2756	2509 1	1142
08		35464 X	35464	-0-	-0-	-0-	31841 3	3623 9	N	3294	3733 1	703
09		37655 X	37655	-0-	-0-	-0-	33813 3	3842 9	N	3493	3729 1	467
10		38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	34406 3	3913 9	N	3557	3532 1	492
*11		36672 X	36672	-0-	-0-	-0-	32915 3	3757 9	N	3415	3388 1	519
FURRY WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714												
06		53880 X	10306	-0-	-43574	-0-	8767 3	1539 9	N	1399	693 1	1514
07		55676 X	-0-	-0-	-55676	-0-			N	-0-	718 1	796
08		47151 X	25118	-0-	-22033	-0-	21889 3	3229 9	N	2935	2487 1	1244
09		37430 X	37430	-0-	-0-	-0-	32701 3	4729 9	N	4299	4813 1	730
10		39287 X	39287	-0-	-0-	-0-	34406 3	4881 9	N	4437	4304 1	863
*11		38998 X	38998	-0-	-0-	-0-	34233 3	4765 9	N	4332	4320 1	875

PAUL (LW-75)		//CONT.//		69740 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLORADO				
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		810815										
GUILD		WELL #:		1	RRCID ->	288518	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL DEPTH	12763	PERF.	12997 - 13084		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	76470 X	31033	-0-	-45437	-0-	30504	3	529	9	N	481	180	1	1087
07	63829 X	21639	-0-	-42190	-0-	21417	3	222	9	N	202	354	1	935
08	54813 X	54813	-0-	-0-	-0-	53696	3	1117	9	N	1015	1237	1	713
09	92660 X	92660	-0-	-0-	-0-	90769	3	1891	9	N	1719	1776	1	656
10	98419 X	98419	-0-	-0-	-0-	96515	3	1904	9	N	1731	1592	1	795
*11	107494 X	107494	-0-	-0-	-0-	105595	3	1899	9	N	1726	2130	1	391

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
SHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	266928	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8400 - 8403		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

SHERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	280583	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8355 - 8389		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190

PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
ZEIDMAN TRUSTEE		WELL #:		1	RRCID ->	164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	8668 - 8694		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHORTON		WELL #:		2	RRCID ->	173907	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8482 - 8492		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEACH POINT (11,100)				69893 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
MARATHON OIL COMPANY				525380										
PHILLIPS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	127841	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARESON (3700)		69939 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735														
GOFF 5		WELL #: 5		RRCID -> 263242		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)		70292 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
STATE LEASE 21		WELL #: 1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087 PERF.12770 - 12780								
06	83970	-0-	-0-	-83970	-0-					N	-0-					206
07	86769	21442	-0-	-65327	-0-	19943	2	1499	9	N	1363	1063	1			506
08	86769	56678	-0-	-30091	-0-	52443	2	4235	9	N	3850	3572	1			784
09	53050 R	53050	-0-	-0-	-0-	49116	2	3934	9	N	3576	3357	1			1003
10	66512 R	66512	-0-	-0-	-0-	61316	2	5196	9	N	4724	5168	1			559
*11	56450 R	56450	-0-	-0-	-0-	51917	2	4533	9	N	4121	4486	1			194

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836														
IP FARMS "PG"		WELL #: 2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908								
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
11	SI MULT	68	-0-	68	-0-	68	2	68	2	N	-0-					162

KALER ENERGY CORP.		450261														
HALL BAYOU		WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269								
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1805

HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499								
06	40470 #	9874	-0-	-30596	-0-	7180	2	2694	9	N	2449	2868	1			308
07	31961 #	14546	-0-	-17415	-0-	10826	2	3720	9	N	3382	2992	1			698
08	31713 #	21279	-0-	-10434	-0-	15789	2	5490	9	N	4991	5237	1			452
09	20873 R	20873	-0-	-0-	-0-	15364	2	5509	9	N	5008	4664	1			796
10	27975 R	27975	-0-	-0-	-0-	20499	2	7476	9	N	6796	6931	1			661
*11	31082 R	31082	-0-	-0-	-0-	23545	2	7537	9	N	6852	7132	1			381

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS)		70292 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
KALER ENERGY CORP.		450261														
HALLS BAYOU		WELL #: 2		RRCID -> 281837		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014								
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY									
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236									
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903									
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	14742		N	-0-		185
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27585 08/19/2019									

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY									
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236									
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398									
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN									
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000									
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655									
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS									
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375									
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003									
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON									
SIANA OIL & GAS 779259									
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805									
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		275

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264									
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)			70758 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836										
BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 1 C		RRCID -> 282220			COMPL. DATE 12/26/2016			TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		11032 X	11032	-0-	-0-	-0-	9332 2	1700 9	Y		1545	2129 1	442
07		9424 X	5334	-0-	-2890	-0-	5480 2	1054 9	Y		958	1009 1	391
08		12679 X	2712	-0-	-9967	-0-	2244 2	468 9	Y		425	560 1	256
09		12270 X	9691	-0-	-2579	-0-	8490 2	1201 9	Y		1092	920 1	428
10		0 W	9688	-0-	9688	9688	8582 2	1106 9	Y		1005	1153 1	280
11		0 W	9599	-0-	9599	19287	8300 2	1299 9	Y		1181	1222 1	239

BLACKSTONE HLAIVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 282363			COMPL. DATE 03/26/2018			TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375		
06		6690 X	5949	-0-	-741	-0-	5913 2	36 9	N		33		280
07		6820 X	6094	-0-	-726	-0-	5622 2	472 9	N		429	461 1	248
08		6913 X	5586	-0-	-1327	-0-	5216 2	370 9	N		336	360 1	224
09		6690 X	6126	-0-	-564	-0-	5775 2	351 9	N		319	363 1	180
10		0 W	5838	-0-	5838	5838	5458 2	380 9	N		345	428 1	97
11		0 W	5830	-0-	5830	11668	5465 2	365 9	N		332	363 1	66

PETRUCHA (10,900)			70959 300		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
REMORA OPERATING, LLC			701613										
BUTTER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 135610			COMPL. DATE 05/09/1990			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		155

PETRUCHA, N. (12000)			70961 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
ALLTEX EXPLORATION, INC.			015050										
PETRUCHA			WELL #: 1		RRCID -> 203950			COMPL. DATE 03/24/2004			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039		
06		4590 #	4058	-0-	-532	-0-	3815 2	243 9	N		221		555
07		4743 #	4185	-0-	-558	-0-	4057 2	128 9	N		116	530 1	141
08		4526 #	4063	-0-	-463	-0-	3862 2	201 9	N		183	177 1	147
09		4350 #	4338	-0-	-12	-0-	4121 2	217 9	N		197		344
10		4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	4411 2	145 9	N		132	368 1	108
*11		4345 R	4345	-0-	-0-	-0-	4145 2	200 9	N		182	178 1	112

PEVETO (6800)			71025 375		NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: ORANGE		
LONG-TEX EXPLORATION, INC.			507587										
STARK			WELL #: 1		RRCID -> 139575			COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811		
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993													

PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
HARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	259428	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	9733	PERF.10142 - 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14940 X	14332	-0-	-608	-0-	13530 3	802 9	N	729	302
07		15748 X	14640	-0-	-1108	-0-	13815 3	825 9	N	750	99
08		15748 X	12080	-0-	-3668	-0-	11425 3	655 9	N	595	339
09		15240 X	3082	-0-	-12158	-0-	2840 3	242 9	N	220	559
10		15221 X	14165	-0-	-1056	-0-	13347 3	818 9	N	744	197
11		14340 X	14255	-0-	-85	-0-	13503 3	752 9	N	684	160

PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE		
MCKEE		208171								
		WELL #:	1	RRCID ->	273197	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9324 - 9344
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
ARMSTRONG GAS UNIT		208171									
		WELL #:	1	RRCID ->	110517	COMPL. DATE	02/07/1984	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9406 - 9412	
06	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			N	-0-	334	
07	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-	334	
08	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	11 8	334	
09	13800 X	-0-	-0-	-13800	-0-			N	-0-	334	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	334	
*11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	120 1	2868 2	N	165	135 1	364
						182 9					

ARMSTRONG G. U.		208171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
		WELL #:	1D	RRCID ->	281477	COMPL. DATE	02/02/2019	TOTAL DEPTH	4032	PERF. 3691 - 3701
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (8900 YEGUA)		71114 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
ARMOUR TRUST ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	283169	COMPL. DATE	07/08/2017	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 8836 - 8872
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		71114 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
AMEXCO, LLC		019813								
CLAPP		WELL #:	1	RRCID ->	273689	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10640 - 10658
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PHASE FOUR (9050 YEGUA) //CONT.// 71114 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 CAROLYN LANGE WELL #: 1 RRCID -> 283643 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9306 - 9322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 JULIUS WELL #: 1 RRCID -> 271444 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9195 - 9380

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

JULIUS WELL #: 2 RRCID -> 273902 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9156 - 9215

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

ROD FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279173 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9072 - 9103

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER-PALT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281088 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8572 - 8578

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

HENRY-ROD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281285 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9633 - 9698

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

PHASE FOUR (9050 YEGUA)		//CONT.//		71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566								
DUSON				WELL #: 2	RRCID -> 271513	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10437	- 10807			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9630 X	55	-0-	-9575	-0-	55 1		N	-0-			500
07	9951 X	76	-0-	-9875	-0-	20 1	55 2	N	1	188 1		313
08	8401 X	62	-0-	-8339	-0-	22 1	40 2	N	-0-			313
09	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	1179 1	5359 2	N	251			564
10	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	276 9	7637 2	N	316	546 1		334
*11	7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	1217 1	6281 2	N	245	179 1		400
						348 9						
						944 1						
						270 9						

VICTOR				WELL #: 1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE 02/17/2014	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10614	- 10673			
06	1950 N	1846	-0-	-104	-0-	157 1	1689 2	N	-0-			1
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	485 1	1365 2	N	-0-			1
08	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	584 1	1096 2	N	-0-			1
09	1860 N	353	-0-	-1507	-0-	64 1	289 2	N	-0-			1
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	280 1	1756 2	N	-0-			1
11	1620 N	1126	-0-	-494	-0-	147 1	979 2	N	-0-			1

WATZ				WELL #: 1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE 05/04/2014	TOTAL DEPTH 10894	PERF.10371	- 10731			
06	4080 X	3533	-0-	-547	-0-	1587 1	1724 2	N	202	179 1		897
07	3813 X	3643	-0-	-170	-0-	222 9	1777 2	N	225	723 1		399
08	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	1618 1	1832 2	N	217	178 1		438
09	3690 X	3597	-0-	-93	-0-	248 9	1476 2	N	212	183 1		467
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	1522 1	1517 2	N	220	342 1		345
11	3540 X	3281	-0-	-259	-0-	239 9	1974 2	N	215	172 1		388
						1888 1						
						233 9						
						1762 1						
						242 9						
						1070 1						
						237 9						

PHASE FOUR (9220 YEGUA)				71114 435	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #: 1-C	RRCID -> 162741	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10946	PERF. 9279	- 9297			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA)				71114 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479								
PIERCE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 135227	COMPL. DATE 07/24/1988	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 9368	- 9378			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

INLAND OCEAN, INC. 424607
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

06	7830 #	7496	-0-	-334	-0-	300	1	6709	2	N	443	540	1			122
						487	9									
07	8091 #	6839	-0-	-1252	-0-	300	1	6049	2	N	445	360	1			207
						490	9									
08	8091 #	6754	-0-	-1337	-0-	300	1	5946	2	N	462	560	1			109
						508	9									
09	7740 #	6462	-0-	-1278	-0-	300	1	5675	2	N	443	365	1			187
						487	9									
10	7998 #	6710	-0-	-1288	-0-	300	1	5928	2	N	438	545	1			80
						482	9									
11	7500 #	7015	-0-	-485	-0-	300	1	6242	2	N	430	361	1			149
						473	9									

CML MGMT TRUST WELL #: 1R RRCID -> 289681 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11060 - 11080

06	0 Z	11856	-0-	11856	75436	300	1	10153	2	N	1275	1629	1			265
						1403	9									
07	0 Z	15574	-0-	15574	91010	300	1	13919	2	N	1232	1264	1			233
						1355	9									
08	0 Z	7556	-0-	7556	98566	300	1	6720	2	N	487	553	1			167
						536	9									
09	0 Z	5091	-0-	5091	103657	300	1	4515	2	N	251	189	1			229
						276	9									
10	0 Z	915	-0-	915	104572	850	2	65	9	N	59	181	1			107
11	0 Z	102	-0-	102	104674	99	2	3	9	N	3					110

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

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

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

06	14B2 EXT	93	-0-	93	93	93	1			N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93					N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93					N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.)			71121 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178											
THOMAS GAS UNIT #1			WELL #: 8 H		RRCID -> 032657		COMPL. DATE 10/26/1963			TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613											
TRULL			WELL #: 7		RRCID -> 258096		COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)			71121 676		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
KD ENERGY, LLC			452996											
MATL-TRULL -H- SAND UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 178544		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300)			71122 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
GTG OPERATING, LLC			337080											
BLESSING UNIT			WELL #: 102		RRCID -> 223955		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917				
06	14B2	EXT	56	-0-	56	56	56	1		N	-0-			25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56				N	-0-			25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56				N	NO RPT			25

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)			71125 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
PROGENIES OPERATING LLC			681161											
HARRIMAN			WELL #: 1		RRCID -> 197614		COMPL. DATE 09/17/2003			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9264 - 9268				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS			779259											
TRULL, B. W.			WELL #: 1R		RRCID -> 232331		COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHEASANT, SOUTH (10,600)		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
TRULL		WELL #:	2	RRCID ->	263510	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10759 - 10790			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			290
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	290 6		-0-

KEBO OIL & GAS, INC.		453170		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA					
SOUTHWEST BLESSING		266906											
		WELL #:	1	RRCID ->	234298	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11287 - 11290			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			55

YEAMANS BLESSING		453170		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA					
		266906											
		WELL #:	1	RRCID ->	262244	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10668 - 10674			
06	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	450 1	5412 2	N	175			460	
07	5828 X	5451	-0-	-377 B	-0-	193 9	4870 2	N	119	352 1		227	
08	5828 X	5712	-0-	-116 B	-0-	131 9	5164 2	N	75			302	
09	7808 X	7808	-0-	-0- B	-0-	465 1	7074 2	N	54	193 1		163	
10	5828 X	1825	-0-	-4003 B	-0-	83 9	1625 2	N	42			205	
*11	5723 X	5723	-0-	-0- B	-0-	154 1	5107 2	N	59			264	
						46 9							
						65 9							

PHEASANT, SW. (FRIO I)		71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
SCOUT BLESSING		266906											
		WELL #:	1	RRCID ->	277251	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11125 - 11149			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			175	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1			176	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			176	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			178	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2			180	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3			183	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: MATAGORDA					
HARRISON, G.		266906											
		WELL #:	1	RRCID ->	275571	COMPL. DATE	06/23/2014	TOTAL DEPTH	13500	PERF.10392 - 10412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)		71127 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WEST BLESSING		WELL #: 2		RRCID -> 242371		COMPL. DATE 06/18/2008			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182 1	40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	196 1	40

BIG MAC BLESSING		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		197688										
WEST BLESSING		WELL #: 1		RRCID -> 271233		COMPL. DATE 05/20/2013			TOTAL DEPTH 10965 PERF.10516 - 10524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
06	2340 X	1763	-0-	-577	-0-	95	1	1646	2	N	20	180
						22	9					
07	2449 X	2228	-0-	-221	-0-	95	1	1903	2	N	209	35
						230	9					
08	2449 X	1683	-0-	-766	-0-	90	1	1560	2	N	30	65
						33	9					
09	2370 X	1660	-0-	-710	-0-	110	1	1528	2	N	20	85
						22	9					
10	2232 X	1963	-0-	-269	-0-	128	1	1804	2	N	28	113
						31	9					
11	2160 X	1309	-0-	-851	-0-	72	1	1185	2	N	47	160
						52	9					

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
WEST BLESSING GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242403		COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	219
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219

WEST BLESSING GAS UNIT B		71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
		197688										
WEST BLESSING GAS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 245923		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1786	2	200	9	N	182	-0-
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1820	2	198	9	N	180	3
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1845	2	204	9	N	185	11
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1834	2	186	9	N	169	3
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1889	2	193	9	N	175	-0-
*11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1741	2	197	9	N	179	-0-

GTG OPERATING, LLC		337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
SOUTHEAST BLESSING UNIT		197688										
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE		CODE		CODE	
06	14B2 EXT	72	-0-	72	72	72	1			N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	3	118
08	14B2 EXT	98	-0-	98	170	81	1	17	9	N	15	133
09	14B2 EXT	80	-0-	80	250	74	1	6	9	N	5	133
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT	133
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT	133

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC //CONT.// 337080
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	163	1	990	2	N	237	172 1	200
						261	9						
07	1643 N	1080	-0-	-563	-0-	7	1	968	2	N	95		295
						105	9						
08	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	384	1	912	2	N	72		367
						79	9						
*09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	440	1	737	2	N	60		367
						66	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		367
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		367

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

06	14B2 EXT	103	-0-	103	103	103	1			N	-0-		50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-		50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT		50

NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282386 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174

06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-		27
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	7	2	6	9	N	5		32
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	2		34
						2	9						
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	9	2	N	3		34
						3	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		34

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GTG OPERATING, LLC 337080
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	638	1	3866	2	N	100	348 1	16
						110	9						
07	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	31	1	4099	2	N	204	169 1	51
						224	9						
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1331	1	4094	2	N	202	176 1	77
						222	9						
*09	5616 X	5616	-0-	-0-	-0-	2054	1	3332	2	N	209	177 1	76
						230	9						
10	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT		76
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT		76

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

06	14B2 EXT	97	-0-	97	97	97	1			N	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-		28
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT		28

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRIO 11700)			71127 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
WEST BLESSING			WELL #: 1		RRCID -> 236239			COMPL. DATE 02/14/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	168	1	2512	2	N	30		275
							33	9						
07		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	168	1	3166	2	N	30		305
							33	9						
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	243	1	3240	2	N	15		320
							17	9						
09		2700 X	410	-0-	-2290	-0-	2	1	391	2	N	15		335
							17	9						
10		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	104	1	3126	2	N	35		370
							39	9						
*11		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	168	1	3163	2	N	133	378 1	125
							146	9						

NORTHWEST BLESSING			WELL #: 4		RRCID -> 269165			COMPL. DATE 07/12/2012			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167			
06		7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	540	1	6530	2	N	127	183 1	442
							140	9						
07		6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	540	1	5639	2	N	100	352 1	190
							110	9						
08		5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	496	1	5399	2	N	72		262
							79	9						
09		4950 X	3029	-0-	-1921	-0-	200	1	2782	2	N	43		305
							47	9						
10		5115 X	637	-0-	-4478	-0-	15	1	609	2	N	12		317
							13	9						
11		4950 X	206	-0-	-4744	-0-	3	1	183	2	N	18		335
							20	9						

PHEASANT-BOWERS (9800)			71141 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
FIELD PETROLEUM CORP.			266906											
ALVENA			WELL #: 1		RRCID -> 178887			COMPL. DATE 07/17/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

PICKETT RIDGE (FRIO 4750)			71337 666		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
INLAND OCEAN, INC.			424607											
WILBECK			WELL #: 3		RRCID -> 286823			COMPL. DATE 11/08/2018			TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4606 - 4609			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2020 - P/A 07/07/20											

PICKETT RIDGE (FRIO 4900)			71337 700		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON			
REO OPERATING LLC			701876											
BARR			WELL #: 1		RRCID -> 280748			COMPL. DATE 01/28/2014			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4423 - 4425			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)		71339 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
JONES CREEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283625		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7986 - 7992		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		6570	3794	-0-	-2776	-0-	625 1	3169 2	N	-0-	118	
07		6076 #	459	-0-	-5617	-0-	125 1	334 2	N	-0-	118	
08		5673 #	-0-	-0-	-5673	-0-			N	-0-	118	
09		5220 #	33	-0-	-5187	-0-	25 1	8 2	N	-0-	118	
10		4526 #	-0-	-0-	-4526	-0-			N	-0-	118	
11		3780 #	26	-0-	-3754	-0-	25 1	1 2	N	-0-	118	

PIERCE (YEGUA DY-1)		71440 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
PIERCE ESTATE A		WELL #: 1ST		RRCID -> 263198		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 10423		PERF. 9707 - 9748		

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	501	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	501	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	501	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	501	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	501	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	501	

PIERCE RANCH (4700)		71451 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE -E-		WELL #: 4		RRCID -> 127103		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 4713 - 4722		

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

PIERCE RANCH (4850)		71451 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
PIERCE ESTATES "E"		WELL #: 13		RRCID -> 106527		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4845 - 4862		

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC		809730										
PIERCE UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 280817		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 5004		PERF. 4846 - 4849		

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	130	

PIERCE RANCH (4900)			71451 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON	
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC			809730									
PIERCE UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 281577			COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5165 - 5169	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

PIERCE RANCH (5750)			71451 625		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WUTHRICH, D.			WELL #: 1		RRCID -> 204731			COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-	-0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150)			71452 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169									
PIERCE ESTATE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 249561			COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12456 - 12486	
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	128
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	128
08	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	128
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	128
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	128
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	128

PIN OAK (MIOCENE 2760)			71532 600		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON	
MOSAIC OIL LLC			589978									
PATOS, INC.			WELL #: 2		RRCID -> 138605			COMPL. DATE 06/07/1991			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

PINE FOREST (WALTON SAND)			71588 900		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ORANGE	
PETEX			659782									
MIL-VID PROPERTIES			WELL #: 2		RRCID -> 147701			COMPL. DATE 09/17/1993			TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC
GEMINI UNIT

71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
490052

WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 X	2912	-0-	-88	-0-	2322	3	590	9	N	536	905	1	211
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	2517	3	605	9	N	550	545	1	216
08	3286 X	2896	-0-	-390	-0-	2370	3	526	9	N	478	545	1	149
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT			149
10	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT			149
11	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT			149

GEMINI UNIT SWD

WELL #: 1 RRCID -> 272233 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3398 - 3408

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)
COSTA ENERGY, LLC
LANGHAM

71607 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
180534

WELL #: 1 RRCID -> 279197 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10582 - 10620

06	14580 #	5585	-0-	-8995	-0-	4842	2	743	9	N	675	518	1	1634
07	14260 #	6336	-0-	-7924	-0-	5652	2	684	9	N	622	713	1	1543
08	10013 #	5091	-0-	-4922	-0-	4606	2	485	9	N	441	1038	1	946
09	6390 #	4151	-0-	-2239	-0-	3711	2	440	9	N	400	329	1	1017
10	6479 #	3270	-0-	-3209	-0-	2817	2	453	9	N	412	598	1	831
11	6120 #	3281	-0-	-2839	-0-	2926	2	355	9	N	323	355	1	799

LANGHAM UNIT

WELL #: 1D RRCID -> 281732 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 3286 - 3308

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINEHURST (CHASE)
SYDRI OPERATING, LLC
DOGGETT, WENDELL J.

71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
833597

WELL #: 3 RRCID -> 286106 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8940 - 9302

06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	289	1	17	9	Y	15			36
07	217 N	81	-0-	-136	-0-	77	1	4	9	Y	4			40
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	5	26	1	19
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1			20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

PINEHURST GAS UNIT

WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212

06	3000 N	141	-0-	-2859	111	98	1	43	9	Y	39	185	1	5
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	5	1	-0-
08	899 N	57	-0-	-842	-0-	17	1	40	2	Y	-0-			-0-
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	18	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	467	1	338	9	Y	307	193	1	114
*11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	708	1	6	2	Y	561	595	1	80
						617	9							

PINEHURST (CHASE)		//CONT.// 71647 050		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		//CONT.// 833597											
(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 1		RRCID -> 286793		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 8722 - 9278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	524	1	245	2	Y	341	382	140
						375	9						
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	677	1	269	2	Y	256	335	61
						282	9						
08	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	733	1	69	2	Y	242	243	60
						266	9						
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	786	1	283	9	Y	257	271	46
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	797	1	270	9	Y	245	246	45
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	829	1	264	9	Y	240	246	39

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 286896		COMPL. DATE 02/27/2019		TOTAL DEPTH 12315		PERF. 8902 - 9222			
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	531	1	2151	2	Y	1233	1290	508
						1356	9						
07	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	532	1	2588	2	Y	1263	1465	306
						1389	9						
08	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	525	1	2372	2	Y	1379	1344	341
						1517	9						
09	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	625	1	2085	2	Y	1301	1414	228
						1431	9						
10	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	636	1	1926	2	Y	1227	1232	223
						1350	9						
*11	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	649	1	2204	2	Y	1108	1163	168
						1219	9						

PINEHURST (WILCOX CONS.)		71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
SYDRI OPERATING, LLC		833597											
PINEHURST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 007851		COMPL. DATE 10/03/1995		TOTAL DEPTH 11983		PERF. 9702 - 10010			
06	1481 N	979	-0-	-502	-0-	560	1	351	2	Y	62	66	25
						68	9						
07	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	537	1	418	2	Y	49	63	11
						54	9						
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	548	1	280	2	Y	36	38	9
						40	9						
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	583	1	244	2	Y	32	35	6
						35	9						
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	527	1	325	2	Y	32	32	6
						35	9						
*11	855 N	855	-0-	-0-	-0-	522	1	297	2	Y	33	34	5
						36	9						

WINSLOW		WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190			
06	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	74	1	1097	2	Y	-0-	3	-0-
07	884 X	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	Y	-0-		-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	Y	-0-		-0-
09	1170 N	710	-0-	-460	-0-	50	1	660	2	Y	-0-		-0-
10	899 N	788	-0-	-111	-0-	49	1	739	2	Y	-0-		-0-
11	930 N	579	-0-	-351	-0-	36	1	543	2	Y	-0-		-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY							
		WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 1		RRCID -> 142914		COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

DOGGETT, WENDELL J.		WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418							
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	366	1	227	2	Y	16					71
						18	9									
07	558 N	346	-0-	-212	-0-	343	1	3	9	Y	3					74
08	372 N	372	-0-	-0-	-0-	365	1	7	9	Y	6	66	1			14
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	418	1	113	2	Y	10					24
						11	9									
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	389	1	245	2	Y	7					31
						8	9									
*11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	277	1	167	2	Y	5					36
						6	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443							
06	467 X	467	-0-	-0-	-0-	457	1	10	9	Y	9	23	1			1
07	674 X	674	-0-	-0-	-0-	623	1	51	9	Y	46	32	1			15
08	642 X	642	-0-	-0-	-0-	600	1	42	9	Y	38	47	1			6
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	2	Y	-0-	6	1			-0-
10	372 N	87	-0-	-285	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	2	Y	-0-					-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523							
06	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	476	1	3308	2	Y	38	18	1			23
						42	9									
07	3968 X	3797	-0-	-171	-0-	461	1	3293	2	Y	39	35	1			27
						43	9									
08	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	505	1	3790	2	Y	27	32	1			22
						30	9									
09	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	528	1	2959	2	Y	33	46	1			9
						36	9									
10	3968 X	3476	-0-	-492	-0-	488	1	2949	2	Y	35	17	1			27
						39	9									
11	4200 X	3961	-0-	-239	-0-	513	1	3412	2	Y	33	37	1			23
						36	9									

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC PINEHURST GAS UNIT		//CONT.// 71647 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
		//CONT.// 833597		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM						
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE						
06	251 N	251	-0-	-0-	16 1	235 2	Y	-0-	-0-						
07	401 N	401	-0-	-0-	24 1	377 2	Y	-0-	-0-						
08	310 N	270	-0-	-40	16 1	254 2	Y	-0-	-0-						
09	300 X	283	-0-	-17	20 1	263 2	Y	-0-	-0-						
10	403 X	109	-0-	-294	7 1	102 2	Y	-0-	-0-						
11	390 X	195	-0-	-195	12 1	183 2	Y	-0-	-0-						

DAMUTH				WELL #:	1	RRCID ->	155955	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	12205	PERF.	11145	-	11802
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	356 1	7 9	Y	6						191
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-	697 1	14 9	Y	13						204
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	724 1	28 9	Y	25	133	1				96
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	812 1	20 9	Y	18						114
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	760 1	28 9	Y	25						139
*11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	410 1	39 9	Y	35						174

DEAN, W. A. "A"				WELL #:	4	RRCID ->	157052	COMPL. DATE	12/14/1995	TOTAL DEPTH	12058	PERF.	11114	-	12068
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"				WELL #:	1	RRCID ->	159432	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10990	-	11468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

PINEHURST GAS UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	160372	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12029	PERF.	10830	-	11932
06	7284 X	7284	-0-	-0-	-0-	649 1	6533 2	Y	93	97	1				38
						102 9									
07	7471 X	7138	-0-	-333	-0-	616 1	6417 2	Y	95	110	1				23
						105 9									
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	643 1	6841 2	Y	104	101	1				26
						114 9									
09	7290 X	7059	-0-	-231	-0-	680 1	6295 2	Y	76	89	1				13
						84 9									
10	7533 X	7042	-0-	-491	-0-	608 1	6334 2	Y	91	83	1				21
						100 9									
11	7350 X	7067	-0-	-283	-0-	599 1	6346 2	Y	111	114	1				18
						122 9									

HAGAN				WELL #:	2	RRCID ->	162186	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11057	-	11924
06	605 X	605	-0-	-0-	-0-	38 1	567 2	Y	-0-						-0-
07	589 X	506	-0-	-83	-0-	31 1	475 2	Y	-0-						-0-
08	589 X	492	-0-	-97	-0-	30 1	462 2	Y	-0-						-0-
09	600 X	485	-0-	-115	-0-	34 1	451 2	Y	-0-						-0-
10	620 X	183	-0-	-437	-0-	11 1	172 2	Y	-0-						-0-
11	600 X	259	-0-	-341	-0-	16 1	243 2	Y	-0-						-0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) SYDRI OPERATING, LLC WINSLOW GAS UNIT "B"		//CONT.// 71647 280 //CONT.// 833597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HAGAN		WELL #: 3		RRCID -> 169289		COMPL. DATE 09/30/2015			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9381 - 9800			
06	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	628	1	5204 2	Y	17	31 1	1
						19	9					
07	6324 X	5513	-0-	-811	-0-	600	1	4865 2	Y	44	30 1	15
						48	9					
08	6169 X	5859	-0-	-310	-0-	651	1	5162 2	Y	42	48 1	9
						46	9					
09	5910 X	4480	-0-	-1430	-0-	586	1	3860 2	Y	31	35 1	5
						34	9					
10	6045 X	4560	-0-	-1485	-0-	733	1	3792 2	Y	32	31 1	6
						35	9					
11	5850 X	4729	-0-	-1121	-0-	739	1	3954 2	Y	33	34 1	5
						36	9					

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES		WELL #: 4		RRCID -> 171417		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 173579		COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 175520		COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

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

 DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	552	1	101	2	Y	20					86
							22	9									
07		906 N	906	-0-	-0-	-0-	525	1	341	2	Y	36					122
							40	9									
08		908 N	908	-0-	-0-	-0-	546	1	336	2	Y	24	111	1			35
							26	9									
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	582	1	179	2	Y	31					66
							34	9									
10		808 N	808	-0-	-0-	-0-	524	1	253	2	Y	28					94
							31	9									
*11		649 N	649	-0-	-0-	-0-	405	1	218	2	Y	24					118
							26	9									

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

06		105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09		120 N	84	-0-	-36	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

 PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

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

 DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 SYDRI OPERATING, LLC //CONT.// 833597
 WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10 1	134 2	Y	6	3 1		4
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7 9		Y	-0-	3 1		1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3 1	27 2	Y	18	13 1		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	20 9		Y	-0-	4 1		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

 PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-			105
07	4 N	3	-0-	-1	-0-	1 1	2 2	N	-0-			105
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			105
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	N	-0-			105
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	-0-			105
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 2	N	-0-			105

 BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

06	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		N	-0-			79
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	2 1	3 2	N	-0-			79
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-			79
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3 1	4 2	N	-0-			79
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 2	N	-0-			79
*11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	4 1	7 2	N	-0-			79

 PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
 GALLOWAY ENERGY CO. 293303
 BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061															
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742															

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169															
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381															

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674															

06	27143	X	27143	-0-	-0-	-0-	1205	1	22191	2	Y	2727	2765	1	372
							747	4	3000	9					
07	30315	X	30315	-0-	-0-	-0-	1271	1	24344	2	Y	2487	2701	1	158
							1964	4	2736	9					
08	24056	X	5918	-0-	-18138	-0-	856	1	964	2	Y	1940	2070	1	28
							1964	4	2134	9					
09	24510	X	10376	-0-	-14134	-0-	570	1	7842	2	Y	-0-			28
							1964	4							
10	25327	X	NO RPT	-0-	-25327	-0-					Y	NO RPT			28
11	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT			28

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

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

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710									
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 007890		COMPL. DATE 03/15/1934		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 007891		COMPL. DATE 06/04/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 007892		COMPL. DATE 08/14/1945		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA												
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710												
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455												
06	9930	X	9408	-0-	-522	-0-	1251	1	8120	2	Y	34 69 1 7
							37	9				
07	10261	X	9543	-0-	-718	-0-	1291	1	8218	2	Y	31 22 1 16
							34	9				
08	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	1292	1	8496	2	Y	52 45 1 23
							57	9				
09	9420	X	8905	-0-	-515	-0-	1243	1	7630	2	Y	29 21 1 31
							32	9				
10	9734	X	8766	-0-	-968	-0-	1261	1	7453	2	Y	47 54 1 24
							52	9				
11	9450	X	7235	-0-	-2215	-0-	1103	1	6093	2	Y	35 29 1 30
							39	9				

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.//		71940 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	083431	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 7036 - 7041
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GFU		WELL #:		49	RRCID ->	131637	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6736 - 6746
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	189218	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7011 - 7014
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	228438	COMPL. DATE	10/21/2006	TOTAL DEPTH	8029	PERF. 6698 - 6700
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	263101	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6695 - 6705
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 7200)		71940 190		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710									
MCFARLAND, ROBERT ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	133771	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7191 - 7201
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

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

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

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

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

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

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

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

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

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

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

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

POINT BOLIVAR, N (12300)												
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC												
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 343												
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POPEYE												
WESTERN ENERGY GROUP, LLC												
ETOC												
WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293												
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2	263
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10	4	7	9	N	6	269
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2	271
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	16	4	4	9	N	4	275
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	275

ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-437												
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072												
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
08	248 N	33	-0-	-215	-0-	33	3			N	-0-	167
09	210 N	4	-0-	-206	-0-	3	3	1	9	N	1	168
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	125	3	24	9	N	22	190
*11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	32	3	328	9	N	298	488

BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100												
06	450 N	269	-0-	-181	-0-	237	3	32	9	N	29	165
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	197	3	56	9	N	51	216
08	248 N	147	-0-	-101	-0-	115	3	32	9	N	29	245
09	270 N	203	-0-	-67	-0-	151	3	52	9	N	47	292
10	248 N	125	-0-	-123	-0-	91	3	34	9	N	31	323
11	150 N	71	-0-	-79	-0-	36	3	35	9	N	32	355

POPEYE (WILCOX K SAND)												
ZARVONA ENERGY LLC												
BP AMERICA A-893 UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PORT ACRES (HACK. 9600)		72378 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874											
WINGATE		WELL #: 1		RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			208
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)		72379 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
LGDC CORPORATION		500227											
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)		72398 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836											
LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF. 11280 - 11300					
06	1110 N	406	-0-	-0-	-704	-0-	406 2		N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	372 N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			54
09	3000 N	4665	-0-	-0-	1665	1665	4271 2	394 9	N	358	353 1		59
10	1665 N	-0-	-0-	-0-	-1665	-0-			N	-0-			59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	150	149 1		60

PORT NECHES		72441 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
BEND PETROLEUM CORP.		064129											
STARK		WELL #: 19		RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORRENT OIL, LLC		862645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLK, J.V. B O/A		862645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORT NECHES		//CONT.//		72441 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		//CONT.//		862645									
POLK-KUHN-GLASS		WELL #:		4	RRCID ->	201189	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	2370 - 2380	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)		72443 747		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE			
TORRENT OIL LLC		862645										
POLK, J. V., -A-		WELL #:		11	RRCID ->	008015	COMPL. DATE	07/19/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8094 - 8230
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

STARK, W. H., -B-		WELL #:		21	RRCID ->	008017	COMPL. DATE	05/19/1950	TOTAL DEPTH	8667	PERF.	8408 - 8452
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA)		72481 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
RICHTER-NILES		WELL #:		1	RRCID ->	130070	COMPL. DATE	06/30/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7737 - 7829
06	2430 N	2418	-0-	-12	-0-	70	1	2341	2	N	6	37
						7	9					
07	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	91	1	2357	2	N	3	40
						3	9					
08	2511 N	2434	-0-	-77	-0-	89	1	2339	2	N	5	45
						6	9					
09	2430 N	682	-0-	-1748	-0-	22	1	657	2	N	3	48
						3	9					
10	3100 N	3189	-0-	89	89	122	1	3059	2	N	7	55
						8	9					
*11	2702 N	2613	-0-	-89	-0-	98	1	2507	2	N	7	62
						8	9					

HAHN, PETER H. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	132219	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7701 - 7740
06	5580 X	5286	-0-	-294	-0-	153	1	5118	2	N	14	131
						15	9					
07	5766 X	5453	-0-	-313	-0-	202	1	5238	2	N	12	143
						13	9					
08	5704 X	5357	-0-	-347	-0-	196	1	5144	2	N	15	158
						17	9					
09	5280 X	1499	-0-	-3781	-0-	49	1	1446	2	N	4	162
						4	9					
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	224	1	5604	2	N	17	179
						19	9					
*11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	222	1	5705	2	N	19	198
						21	9					

PORTER'S CREEK (YEGUA)			//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701										
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 132532			COMPL. DATE 10/31/1989			TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	93	1	3110	2	N	14		43
						15	9						
07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	116	1	3006	2	N	23		66
						25	9						
08	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3083	2	N	23		89
						25	9						
09	2820 X	846	-0-	-1974	-0-	28	1	811	2	N	6		95
						7	9						
10	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	105	1	2636	2	N	9		104
						10	9						
*11	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	126	1	3243	2	N	14		118
						15	9						

CARRIERE-HENDERSON			WELL #: 1		RRCID -> 133688			COMPL. DATE 01/05/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775		
06	4920 X	4649	-0-	-271	-0-	134	1	4496	2	N	17		189
						19	9						
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	184	1	4787	2	N	7		196
						8	9						
08	5084 X	4765	-0-	-319	-0-	175	1	4583	2	N	6		202
						7	9						
09	4740 X	1364	-0-	-3376	-0-	45	1	1319	2	N	-0-		202
10	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	226	1	5657	2	N	15		217
						17	9						
*11	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	201	1	5164	2	N	5	180 1	42
						6	9						

BELL FARM			WELL #: 1		RRCID -> 134106			COMPL. DATE 03/03/1990			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758		
06	4800 X	4517	-0-	-283	-0-	130	1	4367	2	N	18		90
						20	9						
07	4960 X	4268	-0-	-692	-0-	158	1	4097	2	N	12		102
						13	9						
08	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	168	1	4406	2	N	17		119
						19	9						
09	4800 X	1276	-0-	-3524	-0-	42	1	1228	2	N	5		124
						6	9						
10	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	249	1	6218	2	N	18		142
						20	9						
*11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	207	1	5310	2	N	26		168
						29	9						

SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 134366			COMPL. DATE 12/15/1989			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790		
06	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	50	1	1660	2	N	10		45
						11	9						
07	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	65	1	1698	2	N	8		53
						9	9						
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	2	N	9		62
						10	9						
09	1710 N	504	-0-	-1206	-0-	18	1	484	2	N	2		64
						2	9						
10	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	87	1	2179	2	N	11		75
						12	9						
*11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	75	1	1922	2	N	13		88
						14	9						

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.//		72481 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701										
CARRIERE, EVELYN C. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	7764 - 7815		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3750 X	3702	-0-	-48	-0-	107	1	3587	2	N	7			76
						8	9							
07	3875 X	3785	-0-	-90	-0-	140	1	3638	2	N	6			82
						7	9							
08	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	139	1	3633	2	N	4			86
						4	9							
09	3690 X	1041	-0-	-2649	-0-	34	1	1006	2	N	1			87
						1	9							
10	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	165	1	4134	2	N	3			90
						3	9							
*11	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	147	1	3769	2	N	7			97
						8	9							

MEEK, ROBERT E.		WELL #:		1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7742 - 7809		

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	635	2	N	7			50
						8	9							
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	25	1	647	2	N	3			53
						3	9							
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	25	1	654	2	N	2			55
						2	9							
09	660 N	183	-0-	-477	-0-	7	1	176	2	N	-0-			55
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	31	1	779	2	N	2			57
						2	9							
*11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	27	1	695	2	N	3			60
						3	9							

CARRIERE-NITSCH		WELL #:		1	RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7780 - 7876		

06	2940 X	2785	-0-	-155	-0-	80	1	2692	2	N	12			119
						13	9							
07	3038 X	2523	-0-	-515	-0-	93	1	2416	2	N	13			132
						14	9							
08	2976 X	2643	-0-	-333	-0-	97	1	2538	2	N	7			139
						8	9							
09	2790 X	754	-0-	-2036	-0-	25	1	728	2	N	1			140
						1	9							
10	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	114	1	2855	2	N	15			155
						17	9							
*11	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	110	1	2817	2	N	20			175
						22	9							

HOLT, JAMES I. ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	136099	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7791 - 7867		

06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	124	1	4159	2	Y	28			160
						31	9							
07	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	161	1	4176	2	Y	25			185
						28	9							
08	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	158	1	4137	2	Y	23	178 1		30
						25	9							
09	4320 X	1185	-0-	-3135	-0-	39	1	1137	2	Y	8			38
						9	9							
10	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	181	1	4518	2	Y	19			57
						21	9							
11	4320 X	3862	-0-	-458	-0-	143	1	3680	2	Y	35			92
						39	9							

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	78	1 2627 2	N	9		176
07	2883 X	2764	-0-	-119	-0-	10 9	102 1 2651 2	N	10		186
08	2852 X	2766	-0-	-86	-0-	11 9	101 1 2656 2	N	8		194
09	2730 X	766	-0-	-1964	-0-	9 9	28 1 735 2	N	3		197
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3 9	122 1 3061 2	N	-0-		197
*11	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	4 9	110 1 2833 2	N	4		201

HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

06	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	34	1 1128 2	N	3		16
07	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	3 9	45 1 1161 2	N	4		20
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	4 9	45 1 1176 2	N	2		22
09	1170 N	333	-0-	-837	-0-	2 9	11 1 321 2	N	1		23
10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1 9	50 1 1249 2	N	4		27
*11	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	4 9	47 1 1198 2	N	4		31

MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

06	3060 X	2917	-0-	-143	-0-	534	1 2273 2	N	100		387
07	3131 X	2873	-0-	-258	-0-	110 9	493 1 2293 2	N	79	357 1	109
08	3131 X	2770	-0-	-361	-0-	87 9	475 1 2173 2	N	111	175 1	45
09	2910 X	2614	-0-	-296	-0-	122 9	448 1 2057 2	N	99		144
10	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	109 9	466 1 2062 2	N	120	180 1	84
11	2910 X	1674	-0-	-1236	-0-	132 9	393 1 1204 2	N	70		154

MEEK, ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

06	2580 X	2485	-0-	-95	-0-	466	1 1984 2	N	32		107
07	2666 X	2396	-0-	-270	-0-	35 9	418 1 1943 2	N	32		139
08	2573 X	2519	-0-	-54	-0-	35 9	445 1 2038 2	N	33		172
09	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	36 9	449 1 2063 2	N	28		200
10	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	31 9	468 1 2069 2	N	39	191 1	48
11	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	43 9	491 1 1506 2	N	37		85

PORTER'S CREEK (YEGUA)		//CONT.// 72481 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701														
GROESBECK HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 265473		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAVLIK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271063		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALAMICEK, J.A. ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 273502		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7779 - 7982								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX)		72483 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
TMR EXPLORATION, INC.		834097														
COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209								
06	3480 X	283	-0-	-3197	-0-	274	2	9	9	N	8					187
07	2883 X	481	-0-	-2402	-0-	480	2	1	9	N	1	170	1			18
08	2883 X	561	-0-	-2322	-0-	561	2			N	-0-					18
09	2790 X	495	-0-	-2295	-0-	485	2	10	9	N	9					27
10	2604 X	305	-0-	-2299	-0-	296	2	9	9	N	8					35
*11	593 X	593	-0-	-0-	-0-	573	2	20	9	N	18					53

COUEY-HARFST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 234596		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND)		72681 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
GRAFF		WELL #: 1		RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372								
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)														
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC														
WEST BLESSING														
72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
197688														
WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST BLESSING														
WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

GTG OPERATING, LLC														
BLESSING UNIT														
337080														
WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142														
06	270 X	191	-0-	-79	-0-	27	1	164	2	N	-0-			113
07	248 N	123	-0-	-125	-0-	1	1	122	2	N	-0-			113
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	2	N	-0-			113
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	100	1	23	2	N	-0-			113
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

BLESSING UNIT NO. 3														
WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920														
06	5490 X	4186	-0-	-1304	-0-	573	1	3475	2	N	125	186	1	283
						138	9							
07	5797 X	3267	-0-	-2530	-0-	23	1	3109	2	N	123	186	1	220
						135	9							
08	5797 X	5213	-0-	-584	-0-	1337	1	3678	2	N	180	170	1	230
						198	9							
09	5400 X	5204	-0-	-196	-0-	1942	1	3062	2	N	182	168	1	230
						200	9							
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			230
11	4200 X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT			230

BLESSING UNIT NO. 2														
WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768														
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	345	2	N	71	59	1	176
						78	9							
07	744 N	408	-0-	-336	-0-	2	1	336	2	N	64			240
						70	9							
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	4	1	178	2	N	155	170	1	225
						171	9							
*09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	100	1	63	2	N	20			224
						22	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			224

BLESSING UNIT NO. 2														
WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	59	1	1
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC EAST BLESSING UNIT		//CONT.// 72681 250 //CONT.// 337080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236490		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11166 - 11172				
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	215	1	1304	2	N	104	177	1	196
07	2077 N	1400	-0-	-677	-0-	114	9	1273	2	N	107	185	1	118
08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	118	9	902	2	N	142	177	1	83
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	265	1	888	2	N	109			83
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	156	9			N	NO RPT			83
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	452	1			N	NO RPT			83
						120	9							

BLESSING UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 246966		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10592 - 10600				
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-	59	1	44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	9	1	43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10460 - 10506				
06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9708 - 9744				
06	14B2 EXT	89	-0-	89	89	89	1			N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			87
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT			87

REMORA OPERATING, LLC TRULL		701613 WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969				
06	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2830	3	95	9	Y	86			432
07	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2748	3	81	9	Y	74	152	1	354
08	2728 X	2089	-0-	-639	-0-	2028	3	61	9	Y	55	123	1	286
09	2940 X	2874	-0-	-66	-0-	26	1	2705	3	Y	130	130	1	286
10	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	143	9			Y	88			374
*11	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	2738	3	97	9	Y	78	130	1	322
						3217	3	86	9	Y				

TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003				TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		479 N	479	-0-	-0-	464 3	15 9		Y	14			103
07		554 N	554	-0-	-0-	539 3	15 9		Y	14	30 1		87
08		485 N	485	-0-	-0-	471 3	14 9		Y	13	28 1		72
09		480 N	473	-0-	-7	4 1	446 3		Y	21	21 1		72
						23 9							
10		558 N	507	-0-	-51	489 3	18 9		Y	16			88
*11		555 N	555	-0-	-0-	541 3	14 9		Y	13	22 1		79

TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016				TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111			
06		1620 N	1328	-0-	-292	1221 3	107 9		N	97	361 1		61
07		1454 N	1454	-0-	-0-	1323 3	131 9		N	119			180
08		1403 N	1403	-0-	-0-	1271 3	132 9		N	120	190 1		110
09		1320 N	1319	-0-	-1	11 1	1189 3		N	108	180 1		38
						119 9							
10		1457 N	1424	-0-	-33	1304 3	120 9		N	109			147
*11		1387 N	1387	-0-	-0-	1252 3	135 9		N	123	178 1		92

TRULL		WELL #: 6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016				TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847			
06		445 N	445	-0-	-0-	443 3	2 9		N	2			175
07		499 N	499	-0-	-0-	496 3	3 9		N	3			178
08		493 N	493	-0-	-0-	487 3	6 9		N	5			183
09		458 N	458	-0-	-0-	4 1	446 3		N	7	32 1		158
						8 9							
10		466 N	466	-0-	-0-	457 3	9 9		N	8			166
*11		488 N	488	-0-	-0-	482 3	6 9		N	5	32 1		139

PRAIRIE BELL (11000)		72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071			
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		682 N	NO RPT	-0-	-682				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU		WELL #: 1		RRCID -> 055313		COMPL. DATE 03/06/1973				TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052			
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009				TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 251254		COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 3		RRCID -> 251901		COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782						
06	690 N	677	-0-	-13	-0-	41	1	636	3	N	-0-				276
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-				276
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	791	3	N	-0-				276
09	690 N	355	-0-	-335	-0-	21	1	334	3	N	-0-				276
10	620 N	381	-0-	-239	-0-	25	1	356	3	N	-0-				276
11	810 N	770	-0-	-40	-0-	63	1	707	3	N	-0-				276
GLASSCOCK RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 258486		COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GLASSCOCK RANCH B		WELL #: 2		RRCID -> 258524		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				196
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762						
06	10140 X	7877	-0-	-2263	-0-	469	1	7328	3	N	73				403
						80	9								
07	10416 X	6338	-0-	-4078	-0-	381	1	5928	3	N	26				429
						29	9								
08	10664 X	8379	-0-	-2285	-0-	465	1	7901	3	N	12				441
						13	9								
09	10320 X	5105	-0-	-5215	-0-	303	1	4802	3	N	-0-				441
10	10664 X	3143	-0-	-7521	-0-	203	1	2938	3	N	2				443
						2	9								
11	8100 X	2861	-0-	-5239	-0-	235	1	2626	3	N	-0-				443
PRASIFKA (YEGUA)		72918 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HENNING PRODUCTION CO., INC.		378508													
MECHURA, T. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189830		COMPL. DATE 03/18/2002			TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746						
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				51
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 2		N	-0-			-0-
07	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	5150 2		N	-0-			-0-
08	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 2		N	-0-			-0-
09	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5101 2		N	-0-			-0-
10	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	5666 2		N	-0-			-0-
*11	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145 2		N	-0-			-0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			40
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			40
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			40
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			40
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			40
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			40

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED			03/06/2019	- PLUGGED 03/06/19						

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			40
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			40
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			40
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			40
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			40
*11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-			40

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

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

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
 SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF. 12431 - 12566

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

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

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

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

06	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1	Y	-0-	-0-
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	1	Y	-0-	-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1	Y	-0-	-0-
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	1	Y	-0-	-0-
10	1178 N	824	-0-	-354	-0-	824	1	Y	-0-	-0-
*11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	1	Y	-0-	-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
 BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: AUSTIN						
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470										
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID ->	236981	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	4331	PERF.	3212 - 3286		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	1		N	-0-			-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1		N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1		N	-0-			-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	1		N	-0-			-0-
10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1		N	-0-			-0-
*11	3000	N	3691	-0-	691	691	3691	1		N	-0-			-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID ->	271147	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3080 - 3090
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y)		74106 520		ASSOCIATED	49B		CNTY: AUSTIN					
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470										
PAINE, ROBERT G.		WELL #:		25	RRCID ->	281514	COMPL. DATE	07/05/2016	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	1820 - 1830
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27802 07/01/2020												

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
SHERROD		WELL #:		1	RRCID ->	285255	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF.	5553 - 5564
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		68

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: AUSTIN					
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		848561										
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1	RRCID ->	260650	COMPL. DATE	08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6955 - 6977
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7925			N	-0-		23

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

RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7726 - 7732			
06	7620 X	7165	-0-	-455	-0-	600 1	6514 2	N	46	135	
						51 9					
07	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	620 1	6288 2	N	26	161	
						29 9					
08	7874 X	7305	-0-	-569	-0-	620 1	6638 2	N	43	204	
						47 9					
09	7170 X	6571	-0-	-599	-0-	600 1	5947 2	N	22	168 1	58
						24 9					
10	7409 X	6955	-0-	-454	-0-	620 1	6278 2	N	52		110
						57 9					
11	7170 X	6926	-0-	-244	-0-	600 1	6271 2	N	50		160
						55 9					

FIELD PETROLEUM CORP.		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7546 - 7592		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	82

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5397 - 5399		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5522 - 5527		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	2	78	9	N	71	176	1	179
07	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	-0-	1959	2	83	9	N	75			254
08	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	-0-	1660	2	94	9	N	85	179	1	160
09	1740 N	856	-0-	-884	-0-	-0-	770	2	86	9	N	78			238
*10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	-0-	1973	2	92	9	N	84			322
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			322

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			160

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	3000 N	2720	-0-	-280	539	48	1	2602	2	70	9	N	64		322
07	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT			322
08	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT			322
09	2550	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-					N	NO RPT			322
10	2635	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-					N	NO RPT			322
11	2550	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-					N	NO RPT			322

OIL AND GAS DIVISION

RAMSEY, E. (WILCOX 9350)				74473 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
POOLE				WELL #: 1	RRCID -> 047134	COMPL. DATE 06/05/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9332	- 9342				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINTERMANN				WELL #: 2	RRCID -> 050040	COMPL. DATE 01/29/1985	TOTAL DEPTH 10844	PERF. 3566	- 3600				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370)				74473 430	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PRIESMEYER, L.				WELL #: 1	RRCID -> 158691	COMPL. DATE 04/22/1996	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9368	- 9372				
06		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	30 1	1784 2	N	31			111
							34 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)				74473 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ZAHRADNICK, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 091859	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10271	- 10276				
06		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	108 1	1820 2	N	31			176
							34 9						
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			176

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)				74473 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
PRIESMEYER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702	- 10710				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RANGER A (YEGUA)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
RANGER A												
74681 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK												
635131												
WELL #: 01 RRCID -> 286773 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3066 - 3072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		18720 #	15127	-0-	-3593	-0-	15127	2		N	-0-	-0-
07		18569 #	16387	-0-	-2182	-0-	16387	2		N	-0-	-0-
08		18352 #	13163	-0-	-5189	-0-	13163	2		N	-0-	-0-
09		17760 #	NO RPT	-0-	-17760	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)												
FAULCONER, VERNON E., INC.												
MCWHORTER												
74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
263701												
WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		14760 X	14494	-0-	-266	-0-	600	1	13579	2	N	476
07		15097 X	14473	-0-	-624	-0-	315	9	13718	2	N	245
08		14880 X	13084	-0-	-1796	-0-	580	1	12384	2	N	177
09		14490 X	12815	-0-	-1675	-0-	540	1	12159	2	N	282
10		15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	620	1	14698	2	N	225
11		14490 X	14274	-0-	-216	-0-	600	1	13557	2	N	139

BABY RUTH												
WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		27090 X	24803	-0-	-2287	-0-	2400	1	22210	2	N	663
07		25616 X	25616	-0-	-0-	-0-	193	9	22621	2	N	269
08		25451 X	24505	-0-	-946	-0-	2480	1	21748	2	N	172
09		24810 X	24283	-0-	-527	-0-	2400	1	21561	2	N	289
10		25637 X	24289	-0-	-1348	-0-	2480	1	21475	2	N	239
11		24810 X	22420	-0-	-2390	-0-	2400	1	19732	2	N	124

PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
HOLMES												
681327												
WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	253
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	253
*09		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2068	2	22	9	N	273
*10		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	273
*11		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	273

HCWD-58												
WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	178
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	178
*09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	689	2	24	9	N	200
*10		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	200
*11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	200

OIL AND GAS DIVISION

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858											
THARP, KATHLEEN				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9388			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324			
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-	-0-					N	-0-			44
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
CRISCO OPERATING LLC				189978											
THARP				WELL #:	2	RRCID ->	202750	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8053 - 8058			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS				
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858											
NUNAN				WELL #:	1	RRCID ->	249236	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	12005	PERF.11589 - 11699			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAPTOR (YEGUA)				74759 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POLK				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
RAPTOR A				WELL #:	01	RRCID ->	283935	COMPL. DATE	02/07/2017	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2580 - 2592			
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RAPTOR B				WELL #:	1	RRCID ->	285354	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	3102	PERF. 2618 - 2630			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)			74807	666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO				
AKG OPERATING COMPANY			009566												
JOANN			WELL #:	1	RRCID ->	263401	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9320 - 9323			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5260)			74821	460	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526												
SWEET, E. A. "A"			WELL #:	4	RRCID ->	142125	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	7186	PERF.	5259 - 5261			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RATTLESNAKE MOUND (5350)			74821	477	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA				
ACE FIELD SERVICES, INC.			003526												
I P FARMS -N-			WELL #:	1	RRCID ->	141298	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	12181	PERF.	5669 - 5674			

06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2019 - P/A 02/15/19															

RATTLESNAKE MOUND (6400)			74821	700	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
BLACKSTONE 156			WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF.	6963 - 6970			

06		21780	-0-	-0-	-21780	-0-					N	-0-			6
07		22506	7934	-0-	-14572	-0-	7658	2	276	9	N	251			257
08		22506	19736	-0-	-2770	-0-	16146	2	3590	9	N	3264	3263	1	258
09		12926 R	12926	-0-	-0-	-0-	8577	2	4349	9	N	3954	3755	1	457
10		12951 R	12951	-0-	-0-	-0-	8278	2	4673	9	N	4248	4547	1	158
11		19110 #	3778	-0-	-15332	-0-	2069	2	1709	9	N	1554	1315	1	397

RATTLESNAKE MOUND (7000)			74821	782	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA				
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198												
BLACKSTONE			WELL #:	3	RRCID ->	284526	COMPL. DATE	04/16/2018	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6776 - 6779			

06		9060	21510	-0-	12450	13222	21496	2	14	9	N	13			197
07		29290	3920	-0-	-25370	-0-	3920	2			N	-0-			197
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197
10		9362	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-			197
11		9060	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-			197

RATTLESNAKE MOUND (7000)		//CONT.//		74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
LTS OIL & GAS				511745								
STATE LEASE 66709				WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF. 7149 - 7159
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	16412	PERF.11286 - 11318
06	2738 X	2442	-0-	-296	-0-	216	1	2224	2	Y	2	60
07	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	85	1	2013	2	Y	-0-	60
08	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	111	1	3327	2	Y	-0-	60
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	166	1	4465	2	Y	-0-	60
10	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	130	1	3020	2	Y	-0-	60
11	1500 X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT	60

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF.11400 - 11420
06	21360 X	3222	-0-	-18138	-0-	283	1	2914	2	Y	23	182
07	9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	390	1	9265	2	Y	35	217
08	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	578	1	17332	2	Y	70	109
09	15795 X	15795	-0-	-0-	-0-	565	1	15182	2	Y	44	153
10	21421 X	13989	-0-	-7432	-0-	572	1	13391	2	Y	24	177
11	20730 X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					Y	NO RPT	177

RAVEN FOREST (TAYLOR)				74870 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971								
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	290151	COMPL. DATE	05/21/2020	TOTAL DEPTH	16538	PERF.15924 - 15944
06	0	23540	-0-	23540	36701	2081	1	21382	2	N	70	154
07	13504	21251	-0-	7747	44448	858	1	20373	2	N	18	172
08	26164	20012	-0-	-6152	38296	643	1	19268	2	N	92	85
09	25320	15622	-0-	-9698	28598	558	1	14987	2	N	70	155
10	26164	14392	-0-	-11772	16826	588	1	13752	2	N	47	202
11	25320	NO RPT	-0-	-25320	-0-					N	NO RPT	202

RAYWOOD (COOK MTN.)				74993 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874								
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL				WELL #:	4	RRCID ->	008070	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	12485	PERF.11741 - 11863
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 LURA MIRE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280172 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11158 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	690	-0-	-60	-0-	282	1	349	2	N	54			169
						59	9							
07	682 N	660	-0-	-22	-0-	291	1	313	2	N	51			220
						56	9							
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	291	1	316	2	N	55	171	1	104
						61	9							
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	273	1	371	2	N	51			155
						56	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			155

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

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

MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

06	2940 X	2741	-0-	-199	-0-	600	1	2117	2	N	22			157
						24	9							
07	3069 X	2812	-0-	-257	-0-	620	1	2164	2	N	25	159	1	23
						28	9							
08	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	620	1	2050	2	N	19			42
						21	9							
09	2970 X	2613	-0-	-357	-0-	600	1	1977	2	N	33			75
						36	9							
10	2883 X	2615	-0-	-268	-0-	620	1	1967	2	N	25			100
						28	9							
11	2730 X	2491	-0-	-239	-0-	600	1	1858	2	N	30			130
						33	9							

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)		//CONT.//		74993 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
H.E.R. OPERATING, LLC				340442							
HANKAMER		WELL #:		1ST	RRCID ->	192620	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11736 - 11746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06		69 N	69	-0-	-0-	68 1	1 9	N	1		424
07		78 N	78	-0-	-0-	74 1	4 9	N	4		428
08		63 N	63	-0-	-0-	62 1	1 9	N	1		429
09		60 N	-0-	-0-	-60			N	-0-		429
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		429
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		429

HANKAMER-PICKETT		WELL #:		1	RRCID ->	242998	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	11355	PERF.11080 - 11150
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID ->	212368	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12438 - 12524
CARRIZO-APACHE 1A UNIT											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		WELL #:		1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.											
TEXACO FEE "B"											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO FEE "B"		WELL #:		4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC													
HOLBROOK, ELLEN													
74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
848681													
WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	11376	-0-	11376	19685	678	1	10613	2	Y	77	250
07		30192 X	10507	-0-	-19685	-0-	85	9	903	1	Y	57	176 1
08		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	63	9	931	1	Y	57	131
09		10740 X	8204	-0-	-2536	-0-	591	1	6715	2	Y	-0-	131
10		11098 X	8561	-0-	-2537	-0-	717	1	7487	2	Y	-0-	131
11		10740 X	8692	-0-	-2048	-0-	776	1	7785	2	Y	-0-	131
							1166	1	7526	2	Y	-0-	131

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
BLOXSOM ET AL													
74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)													
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.													
TEXACO FEE													
74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
017900													
WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL													
74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)													
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													
MITCHELL, THEO													
74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
911874													
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	115

OIL AND GAS DIVISION

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080 X	3273	-0-	-807	-0-	192	1	3081	2	N	-0-		18
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	227	1	3908	2	N	19		37
08	3379 X	3101	-0-	-278	-0-	21	9	2903	2	N	8		45
09	3270 X	2811	-0-	-459	-0-	189	1	2603	2	N	25		70
10	4154 X	3422	-0-	-732	-0-	9	9	3150	2	N	39		109
11	4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	180	1	2534	2	N	10		119
						229	1						
						43	9						
						211	1						
						11	9						

FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

06	7920 X	7521	-0-	-399	-0-	440	1	7058	2	N	21		79
07	8184 X	8134	-0-	-50	-0-	23	9	7678	2	N	9		88
08	8153 X	7834	-0-	-319	-0-	446	1	7327	2	N	28		116
09	7890 X	7234	-0-	-656	-0-	10	9	6766	2	N	-0-		116
10	8153 X	5929	-0-	-2224	-0-	476	1	5520	2	N	7		123
11	7860 X	7077	-0-	-783	-0-	31	9	6532	2	N	-0-		123
						468	1						
						401	1						
						8	9						
						545	1						

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 COSTA ENERGY, LLC 180534
 WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		37

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

06	9450 X	8189	-0-	-1261	-0-	7961	2	228	9	N	207		626
07	9021 X	8815	-0-	-206	-0-	8561	2	254	9	N	231	718	139
08	9222 X	9222	-0-	-0-	-0-	8949	2	273	9	N	248	347	40
09	8580 X	8565	-0-	-15	-0-	8292	2	273	9	N	248	184	104
10	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	8560	2	285	9	N	259	183	180
11	8910 X	8451	-0-	-459	-0-	8173	2	278	9	N	253	380	53

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	268	1	4311	2	Y	10			61
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	11	9	4411	2	Y	72			133
08	4371 X	4347	-0-	-24	-0-	265	1	4073	2	Y	8			141
09	4350 X	3902	-0-	-448	-0-	252	1	3639	2	Y	10			151
10	4495 X	4444	-0-	-51	-0-	300	1	4129	2	Y	14			165
11	4350 X	1866	-0-	-2484	-0-	143	1	1717	2	Y	5			170

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

06	DLQ G-10	5594	-0-	5594	9013	336	1	5258	2	Y	-0-			121
07	14215 X	5202	-0-	-9013	-0-	450	1	4752	2	Y	-0-	38	7	83
08	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	369	1	4197	2	Y	-0-			83
09	5250 X	4919	-0-	-331	-0-	430	1	4489	2	Y	-0-			83
10	5425 X	4862	-0-	-563	-0-	441	1	4421	2	Y	-0-			83
*11	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	705	1	4547	2	Y	-0-			83

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
 MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			75

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)		75010 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
MITCHELL, TUER		WELL #:		1 C	RRCID -> 124952	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11051	- 11099			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)		75010 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874										
MALLETT-MITCHELL UNIT #1		WELL #:		1 U	RRCID -> 124169	COMPL. DATE 05/20/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.10881	- 10925			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18

RC (JACKSON)		75011 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
J. JONES		WELL #:		1	RRCID -> 250569	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH 16088	PERF. 6668	- 6680			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

REASONER (12600)		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC		028734										
POOLE		WELL #:		3	RRCID -> 197643	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 12980	PERF.12610	- 12628			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	203			335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	23			179
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25			204
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17			221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27			248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13			261

POOLE		75057 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
		028734										
		WELL #:		2	RRCID -> 197874	COMPL. DATE 03/16/2002	TOTAL DEPTH 13104	PERF.12640	- 12654			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

REBEL (YEGUA)		75122 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
NOME-DISHMAN		WELL #: 1		RRCID -> 226430		COMPL. DATE 11/26/2006				TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		1320 N	384	-0-	-936	-0-	10	1	27	2	N	16	1	1		193
							329	3	18	9						
07		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	33	1		160
08		846 N	846	-0-	-0-	-0-	28	1	160	2	N	39	98	1		101
							615	3	43	9						
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	91	1	95	2	N	66	46	1		121
							1881	3	73	9						
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	N	62	93	1		90
							1034	3	68	9						
*11		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	47	2	N	133	107	1		116
							1713	3	146	9						

SUN-HARDER A		WELL #: 2		RRCID -> 242413		COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720						
06		19095 X	19095	-0-	-0-	-0-	490	1	1275	2	N	1109	1341	1		737
							16110	3	1220	9						
07		20559 X	20559	-0-	-0-	-0-	745	1	790	2	N	944	1216	1	11 6	454
							17986	3	1038	9						
08		17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	556	1	3206	2	N	801	724	1		531
							12398	3	881	9						
09		17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	723	1	755	2	N	906	992	1		445
							15094	3	997	9						
10		19346 X	19346	-0-	-0-	-0-	724	1	1211	2	N	1130	1084	1		491
							16168	3	1243	9						
*11		18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	675	1	430	2	N	1035	1085	1		441
							15880	3	1139	9						

GRAHAM TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 266641		COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946						
06		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	219	2	2771	3	N	144	182	1		186
							158	9								
07		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	206	2	4696	3	N	245	181	1		250
							270	9								
08		5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	1062	2	4105	3	N	232	365	1		117
							255	9								
09		4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	212	2	4229	3	N	250	183	1		184
							275	9								
10		4774 X	4540	-0-	-234	-0-	298	2	3978	3	N	240	183	1		241
							264	9								
11		4620 X	4361	-0-	-259	-0-	108	2	4000	3	N	230	367	1		104
							253	9								

BUBBA 'D' GU		WELL #: 1		RRCID -> 279964		COMPL. DATE 09/14/2015				TOTAL DEPTH 12912 PERF.11860 - 11903						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REBEL (YEGUA)		//CONT.//		75122 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCDERMOND		WELL #:		5	RRCID ->	280671	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	15344	PERF.14131 - 14314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	1 2	14 3	N	-0-		25
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 1	2 2	N	3	2 1	26
							54 3	3 9				
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	N	2		28
							26 3	2 9				
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	3 1	25
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		25
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2 1	1 2	N	9	4 1	30
							54 3	10 9				

RED BULL (COOK MOUNTAIN)				75177 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
O.B. RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	261255	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	13706	PERF.12494 - 12826	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		202

O.B. RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	265258	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12535 - 12563
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

RED FISH REEF (AB-4)				75234 010	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR TRACT 247		WELL #:		188	RRCID ->	102549	COMPL. DATE	09/09/1982	TOTAL DEPTH	13799	PERF.12582 - 12586	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		205

RED FISH REEF (F-4)				75234 013	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375								
RFR F-4 SD UNIT		WELL #:		191	RRCID ->	109058	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	9705	PERF. 9224 - 9247	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT		-0-

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

RED FISH REEF (FB A FRIO 11)		75234 039		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 247		WELL #: 144		RRCID -> 081431		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RFR TRACT 225		WELL #: 132		RRCID -> 093316		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GBS "A" ST 247		WELL #: 198		RRCID -> 190463		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1)		75234 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 213		RRCID -> 157783		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 7)		75234 078		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 279835		COMPL. DATE 05/31/2018		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9744 - 9760					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	75666				N	NO RPT			38

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B)		75234 117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
STATE TRACT 247		WELL #: 192		RRCID -> 145346		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C)			75234 130		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 185		RRCID -> 099996		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10878 - 11062	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12)			75234 208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 247			WELL #: 23		RRCID -> 144156		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10761		PERF.10068 - 10090	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19)			75234 247		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17992		Y	NO RPT			97

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13)			75234 299		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 247			WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B)			75234 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 224			WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4)		75234 351		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
										BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9)		75234 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10)		75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 246		WELL #: 2		RRCID -> 037296		COMPL. DATE 09/17/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RFR TRACT 246		WELL #: 181		RRCID -> 097587		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RFR TRACT 247		WELL #: 175-L		RRCID -> 150830		COMPL. DATE 06/27/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B)		75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375								
RFR TRACT 247		WELL #: 23		RRCID -> 157665		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4)			75234 533		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 225			WELL #:	50	RRCID -> 156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9385 - 9395	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4)			75234 559		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	73	RRCID -> 073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9427 - 9433	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9)			75234 585		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17)			75234 634		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
RFR TRACT 246			WELL #:	182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19)			75234 637		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
STATE TRACT 246			WELL #:	1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.	13066 - 13075	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795			N	NO RPT			12670

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

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B)		75234 650		ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 246		WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10384 - 10389	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 2900)		75234 895		NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 224		WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	2922 - 2933	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)		75234 951		NON-ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375										
RFR TRACT 225		WELL #:	190	RRCID ->	100336	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3409 - 3429	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)		75236 777		NON-ASSOCIATED	EXEMPT							CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499										
STATE TRACT 204		WELL #:		RRCID ->	148137	COMPL. DATE	11/14/1993	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9994 - 10004	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010										

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)		75236 810		ASSOCIATED	ONE WELL							CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC.		491399										
STATE TRACT 206		WELL #:	1	RRCID ->	216134	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8520 - 8556	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)		75236 812		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
LAYTON ENERGY INC.		491399											
STATE TRACT 205		WELL #: 4		RRCID -> 122748		COMPL. DATE 10/23/1986		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 7940 - 7948			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF S. (FRIO 15)		75239 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR FRIO 15 GU		WELL #: 183		RRCID -> 096910		COMPL. DATE 11/26/1981		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10912 - 11020			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1193	

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF.10928 - 10990			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RFR FRIO 15 GU		WELL #: 187		RRCID -> 098527		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10878 - 10895			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16)		75241 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375											
RFR TRACT 224		WELL #: 179		RRCID -> 192523		COMPL. DATE 09/30/2001		TOTAL DEPTH 10943		PERF.10496 - 10508			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG)		75241 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499											
STATE TRACT 288		WELL #: 179		RRCID -> 148811		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 13740		PERF.12000 - 12012			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		59	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/22/2007													

REEDY ROSE (WILCOX)			75544 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FAYETTE						
DMAEBIL CORPORATION			221502													
GEO-WILCOX			WELL #:	1	RRCID ->	204134	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3814 - 3818				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

REUTER (EDWARDS)			76075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC.			385715													
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	176209	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	12567	PERF.	12312 - 12322				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

SANDEL OPERATING COMPANY			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
REUTER			385715													
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	110873	COMPL. DATE	05/15/1984	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	12450 - 12457				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2730 N	2424	-0-	-306	-0-	45	1	2378	3	N	1	1	8		150
07		3100 N	3173	-0-	73	73	188	1	2983	3	N	2				152
08		3061 N	2988	-0-	-73	-0-	63	1	2925	3	N	-0-				152
09		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	N	-0-	129	1		23
10		3038 X	2479	-0-	-559	-0-	2479	2			N	-0-				23
11		2940 X	2798	-0-	-142	-0-	2792	2	6	9	N	5	1	8		27

YOUNG, JOHN H., INC.			948460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
TRACI			385715													
GAU			WELL #:	2	RRCID ->	247002	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	12766	PERF.	12476 - 12530				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		7290 X	6951	-0-	-339	-0-	6950	1	1	9	N	1	1	1		27
07		7409 X	7108	-0-	-301	-0-	7108	1			N	-0-				27
08		7316 X	7070	-0-	-246	-0-	7069	1	1	9	N	1	1	1		27
09		7050 X	6836	-0-	-214	-0-	6836	1			N	-0-				27
10		7192 X	7013	-0-	-179	-0-	7013	1			N	-0-				27
11		6960 X	6206	-0-	-754	-0-	6206	1			N	-0-				27

TYE UNIT			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
REUTER			385715													
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	256107	COMPL. DATE	12/09/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	12546 - 12964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		2940 X	2643	-0-	-297	-0-	2642	1	1	9	N	1	1	1		109
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	1			N	-0-				109
08		3255 X	2770	-0-	-485	-0-	2770	1			N	-0-				109
09		3150 X	2672	-0-	-478	-0-	2672	1			N	-0-				109
10		3255 X	2601	-0-	-654	-0-	2601	1			N	-0-				109
11		3030 X	2515	-0-	-515	-0-	2515	1			N	-0-				109

ETHELMAE			747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FAYETTE						
REUTER			385715													
GAU			WELL #:	1	RRCID ->	258223	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	12550 - 12624				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		12660 X	11885	-0-	-775	-0-	11885	1			N	-0-				245
07		13082 X	10696	-0-	-2386	-0-	10695	1	1	9	N	1	1	1		245
08		13609 X	11373	-0-	-2236	-0-	11372	1	1	9	N	1	1	1		245
09		13170 X	11476	-0-	-1694	-0-	11476	1			N	-0-				245
10		13609 X	13548	-0-	-61	-0-	13548	1			N	-0-				245
11		11880 X	11739	-0-	-141	-0-	11739	1			N	-0-				245

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECELE "170"			76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN				
			WELL #:	1	RRCID ->	182509	COMPL. DATE	02/07/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11206 - 11526		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	375 80	1 9	3421	2	N	73	1 8	257	
07	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	269 67	1 9	2402	2	N	61	190 1	1 8	127
08	2480 X	2295	-0-	-185	-0-	203 218	1 9	1874	2	N	198	191 1		134
09	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	483 106	1 9	4272	2	N	96	1 8		229
10	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	672 77	1 9	6138	2	N	70	188 1	1 8	110
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			110
ENGLAND-VIRNAU			WELL #:	1	RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	11778	PERF.	11206 - 11428		
06	3810 X	2941	-0-	-869	-0-	289 12	1 9	2640	2	N	11			150
07	3937 X	2802	-0-	-1135	-0-	281 11	1 9	2510	2	N	10	1 8		159
08	3937 X	2904	-0-	-1033	-0-	282 9	1 9	2613	2	N	8			167
09	2970 X	2913	-0-	-57	-0-	294 14	1 9	2605	2	N	13			180
10	3069 X	2475	-0-	-594	-0-	244 6	1 9	2225	2	N	5			185
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT			185
KAECELE "170"			WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11204 - 11531		
06	4320 X	3154	-0-	-1166	-0-	309 19	1 9	2826	2	N	17			152
07	4464 X	1345	-0-	-3119	-0-	135 6	1 9	1204	2	N	5			157
08	3906 X	3889	-0-	-17	-0-	361 11	1 9	3517	2	N	10			167
09	4320 X	2860	-0-	-1460	-0-	290 8	1 9	2562	2	N	7			174
10	4464 X	3223	-0-	-1241	-0-	316 17	1 9	2890	2	N	15			189
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			189
REASER			WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	11798	PERF.	11440 - 11568		
06	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	594 48	1 9	5424	2	Y	44	1 8		202
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	598 14	1 9	5333	2	Y	13	1 8		214
08	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	533 28	1 9	5220	2	Y	25	177 1		62
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	586 42	1 9	5188	2	Y	38	1 8		99
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	544 36	1 9	4972	2	Y	33			132
11	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT			132

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
		WELL #: 2		RRCID -> 190573		COMPL. DATE 08/04/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11153 - 11530					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	409	1	3732	2	Y	42				212
07	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	441	1	3931	2	Y	26	182	1	1 8	55
08	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	434	1	4269	2	Y	43				98
09	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	406	1	3593	2	Y	22				120
10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	400	1	3654	2	Y	12				132
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT				132

SCHNEIDER				WELL #: 1		RRCID -> 191157		COMPL. DATE 09/14/2002		TOTAL DEPTH 11817		PERF.11256 - 11462			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				179

REASER				WELL #: 3		RRCID -> 192679		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11154 - 11516			
06	7200 X	5317	-0-	-1883	-0-	521	1	4761	2	N	32				177
07	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	667	1	5949	2	N	52	2	8		227
08	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	643	1	6517	2	N	55				282
09	7080 X	5742	-0-	-1338	-0-	583	1	5157	2	N	2				284
10	7316 X	5563	-0-	-1753	-0-	543	1	4961	2	N	54	184	1		154
11	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT				154

KAECELE "170"				WELL #: 3		RRCID -> 193089		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11306 - 11538			
06	2340 X	1906	-0-	-434	-0-	188	1	1715	2	N	3				75
07	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	235	1	2096	2	N	138	180	1	1 8	32
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	351	1	3245	2	N	11				43
09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	346	1	3065	2	N	23	1	8		65
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	327	1	2989	2	N	10				75
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT				75

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. REASER		//CONT.// 76105 700 //CONT.// 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
REASER		WELL #: 4		RRCID -> 194941		COMPL. DATE 05/03/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501			
06	5760 X	4666	-0-	-1094	-0-	457 40	1 9	4169 2	N	36	1 8		134
07	5580 X	5067	-0-	-513	-0-	507 37	1 9	4523 2	N	34	1 8		167
08	5580 X	4360	-0-	-1220	-0-	422 31	1 9	3907 2	N	28			195
09	5400 X	4648	-0-	-752	-0-	469 28	1 9	4151 2	N	25	1 8		219
10	5053 X	4632	-0-	-421	-0-	455 19	1 9	4158 2	N	17	1 8		235
11	4890 X	NO RPT	-0-	-4890	-0-				N	NO RPT			235
REASER		WELL #: 5		RRCID -> 195677		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561			
06	5580 X	4661	-0-	-919	-0-	459 15	1 9	4187 2	N	14			159
07	5766 X	5198	-0-	-568	-0-	523 15	1 9	4660 2	N	14	1 8		172
08	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	534 39	1 9	4942 2	N	35	175 1		32
09	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	400 25	1 9	3536 2	N	23			55
10	5208 X	4886	-0-	-322	-0-	477 46	1 9	4363 2	N	42			97
11	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-				N	NO RPT			97
REASER "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 195683		COMPL. DATE 06/30/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560			
06	4590 X	4023	-0-	-567	-0-	393 46	1 9	3584 2	N	42	1 8		155
07	4681 X	3735	-0-	-946	-0-	373 34	1 9	3328 2	N	31	1 8		185
08	4681 X	4104	-0-	-577	-0-	395 52	1 9	3657 2	N	47			232
09	4530 X	3874	-0-	-656	-0-	390 35	1 9	3449 2	N	32	190 1	1 8	73
10	4371 X	4052	-0-	-319	-0-	394 57	1 9	3601 2	N	52	1 8		124
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-				N	NO RPT			124
REASER		WELL #: 6		RRCID -> 196877		COMPL. DATE 08/06/2003				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492			
06	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	245 17	1 9	2233 2	N	15			90
07	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	275 25	1 9	2453 2	N	23	1 8		112
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	208 17	1 9	1922 2	N	15			127
09	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	218 14	1 9	1927 2	N	13			140
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	256 20	1 9	2344 2	N	18	1 8		157
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-				N	NO RPT			157

REXVILLE (WILCOX)		//CONT.//		76105 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659											
BECKENDORFF		WELL #:		2	RRCID ->	197289	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11190 - 11516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	210 N	30	-0-	-180	-0-		3	1	27	2	N	-0-		172	
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-		20	1	177	2	N	1	1 8	172	
							1	9							
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		5	1	48	2	N	-0-		172	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-		172	
10	186 N	106	-0-	-80	-0-		10	1	96	2	N	-0-		172	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT		172	

ENGLAND-VIRNAU		WELL #:		2	RRCID ->	199639	COMPL. DATE	01/10/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11111 - 11493			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

JOHNSTON, EULA MAY		WELL #:		1	RRCID ->	199886	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	12090	PERF.	11425 - 11834			
06	3510 X	1948	-0-	-1562	-0-		192	1	1756	2	N	-0-		126	
07	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-		514	1	4586	2	N	15	1 8	140	
							17	9							
08	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-		414	1	3833	2	N	9		149	
							10	9							
09	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		413	1	3651	2	N	10		159	
							11	9							
10	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-		541	1	4946	2	N	4		163	
							4	9							
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-						N	NO RPT		163	

SCHNEIDER		WELL #:		2	RRCID ->	202602	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	11817	PERF.	11211 - 11391			
06	3210 X	3112	-0-	-98	-0-		307	1	2805	2	N	-0-		202	
07	3317 X	3029	-0-	-288	-0-		305	1	2723	2	N	1	1 8	202	
							1	9							
08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-		265	1	2451	2	N	2		204	
							2	9							
09	3120 X	2809	-0-	-311	-0-		285	1	2523	2	N	1		205	
							1	9							
10	3224 X	3195	-0-	-29	-0-		315	1	2880	2	N	-0-		205	
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-						N	NO RPT		205	

REASER		WELL #:		7	RRCID ->	202603	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11132 - 11500			
06	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-		679	1	6195	2	N	34		107	
							37	9							
07	5797 X	5638	-0-	-159	-0-		565	1	5038	2	N	32	2 8	137	
							35	9							
08	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-		589	1	5446	2	N	48		185	
							53	9							
09	5610 X	3673	-0-	-1937	-0-		371	1	3285	2	N	15		200	
							17	9							
10	5797 X	4995	-0-	-802	-0-		486	1	4444	2	N	59	180 1 1 8	78	
							65	9							
11	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-						N	NO RPT		78	

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659
 ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1140 N	909	-0-	-231	-0-	89	1	812	2	N	7		232
07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	2	N	3	1 8	234
08	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	143	1	1413	2	N	3		237
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1007	2	N	7		244
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	116	1	1063	2	N	11	170 1	85
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT		85

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

06	2340 N	1733	-0-	-607	-0-	170	1	1552	2	N	10		132
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	209	1	1865	2	N	6	1 8	137
08	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	108	1	1092	2	N	8		145
09	1740 N	1467	-0-	-273	-0-	149	1	1318	2	N	-0-		145
10	2077 N	1947	-0-	-130	-0-	191	1	1748	2	N	7		152
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		152

CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

06	5730 X	3959	-0-	-1771	-0-	387	1	3531	2	N	37	1 8	195
07	5921 X	4037	-0-	-1884	-0-	404	1	3600	2	N	30	1 8	224
08	5921 X	3546	-0-	-2375	-0-	323	1	3195	2	N	25		249
09	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	479	1	4239	2	N	23	182 1 1 8	89
10	4774 X	3880	-0-	-894	-0-	378	1	3451	2	N	46		135
11	3960 X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT		135

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 STOEISSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64 1	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 27576 07/08/2019

BLOXSOM WELL #: 2 RRCID -> 281159 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12580 - 12610

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF. 12568 - 12620

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

RICH RANCH (YEGUA) 76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
GOVERNOR BILL DANIEL 161 WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 12270 - 12323

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			170

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	60670			Y	NO RPT			-0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

06	7080 X	5468	-0-	-1612	-0-	432	1	5016	2	N	18		74
07	7316 X	5829	-0-	-1487	-0-	451	1	5361	2	N	15		89
08	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	513	1	6847	2	N	22		111
09	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	465	1	6024	2	N	16		127
10	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	486	1	5473	2	N	13		140
11	7140 X	6210	-0-	-930	-0-	476	1	5715	2	N	17		157

RIO LOCO (YEGUA)		//CONT.// 76852 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.// 263701										
MERTA, CELESTINA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 128345		COMPL. DATE 08/31/1988		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	438 1	5097 2	N	29			125
07	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	32 9	5700 2	N	51			176
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	56 9	5555 2	N	54			230
09	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	417 1	5646 2	N	14			244
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	59 9	5000 2	N	-0-			244
*11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	444 1	4375 2	N	-0-	171 1		73
ROCK ISLAND (MIO. 2425)		77608 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
CORNELIUS		WELL #: 1		RRCID -> 258100		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-39002		N	-0-			-0-
KLEIMANN A		WELL #: 2A		RRCID -> 258485		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17513		N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8400)		77608 868		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 058191		COMPL. DATE 04/03/1974		TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND (8900)		77608 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETERSON, JOHN ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 080276		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND (9900)		77608 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PETERSON, JOHN ETAL UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	058664	COMPL. DATE	05/15/1994	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9911 - 9945		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300)		77610 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MOSAIC OIL LLC		589978											
JONES ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	170787	COMPL. DATE	09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3167 - 3169		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)		77611 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
ROCK ISLAND SWD, LLC		722926											
ROCK ISLAND SWD		WELL #:	1	RRCID ->	165565	COMPL. DATE	09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3326 - 3415		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550)		77613 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
DELTA, D. Z.		WELL #:	1	RRCID ->	179739	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	2754 - 2766	
06		3360 X	2566	-0-	-794	-0-	2566 2	N	-0-			-0-
07		3472 X	2260	-0-	-1212	-0-	2260 2	N	-0-			-0-
08		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4178 2	N	-0-			-0-
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4344 2	N	-0-			-0-
10		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	4654 2	N	-0-			-0-
*11		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901 2	N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)		77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
MIDDLETON OIL COMPANY		565000										
MILENTZ, A. R. G. U. #1		WELL #:		RRCID ->	075076	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	N/A	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012												

OIL AND GAS DIVISION

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000											
MORRISON, LAVINE O.		WELL #:	2	RRCID ->	075077	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3000 N	4788	-0-	1788	4394	189	1 4513 2	N	78		331
07	3100 N	4939	-0-	1839	6233	86 198	9 1 4660 2	N	74	158 1	247
08	11324 X	5091	-0-	-6233	-0-	81 364	9 1 4665 2	N	56	160 1	143
09	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	62 181	9 1 2207 2	N	43		186
10	829 X	829	-0-	-0-	-0-	47 102	9 1 720 2	N	6		192
*11	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	7 116	9 1 1548 2	N	3		195
						3 9					

STEGER, R. L. G. U. NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	173002	COMPL. DATE	02/22/1999	TOTAL DEPTH	10016	PERF.	9656 - 9681
06	90 N	78	-0-	-12	-0-	3	1 75 2	N	-0-		74
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1 44 2	N	-0-		74
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1 76 2	N	-0-		74
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	4	1 42 2	N	-0-		74
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1 45 2	N	-0-		74
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	6	1 78 2	N	-0-		74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)		77615 653 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LUCKETT		WELL #:	1	RRCID ->	205312	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	10467	PERF.	10378 - 10408
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)		77615 660 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MIDDLETON OIL COMPANY		565000									
MINTER, R. L. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	088843	COMPL. DATE	06/07/1980	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	1583 - 1587
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	162304	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1703	PERF.	1576 - 1624
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1 268 2	N	-0-		-0-
07	279 N	69	-0-	-210	-0-	3	1 66 2	N	-0-		-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1 180 2	N	-0-		-0-
09	270 N	148	-0-	-122	-0-	11	1 137 2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	48	1 339 2	N	-0-		-0-
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1 460 2	N	-0-		-0-

MILENTZ		WELL #:	5	RRCID ->	163213	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	1708	PERF.	1569 - 1579
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)		77759 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY		511280							
FRITSCH, DAVID A		WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4170 X	2669	-0-	-1501	-0-	2669 2		N	162
07	4309 X	3869	-0-	-440	-0-	3859 2	10 9	N	171
08	4123 X	3137	-0-	-986	-0-	3137 2		N	171
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 2		N	171
10	3875 X	3177	-0-	-698	-0-	3177 2		N	171
*11	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 2		N	171

PRAIRIE CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680	
06	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	150 1	7639 2	N	94
07	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	155 1	7956 2	N	94
08	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	155 1	7970 2	N	94
09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	150 1	7546 2	N	94
10	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	155 1	7485 2	N	94
*11	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	150 1	7138 2	N	94

PARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618	
06	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 2		N	27
07	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3677 2		N	27
08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152 2		N	27
09	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277 2		N	27
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	27
*11	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509 2		N	27

YOUNG, JOHN H., INC.		948460		RRCID -> 115950		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637	
ROITSCH		WELL #: 1							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149

SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608	
06	12330 X	12022	-0-	-308	-0-	1228 1	10787 2	N	176
07	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	1177 1	11110 2	N	176
08	11780 X	11733	-0-	-47	-0-	1193 1	10537 2	N	176
09	12030 X	10583	-0-	-1447	-0-	1033 1	9550 2	N	176
10	12431 X	10713	-0-	-1718	-0-	1076 1	9637 2	N	176
11	12030 X	8714	-0-	-3316	-0-	809 1	7904 2	N	176

KATHRYN		WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
 YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
 COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7920 X	6429	-0-	-1491	-0-	657	1	5771	2	N	1	1	1		51
07	8184 X	7286	-0-	-898	-0-	698	1	6587	2	N	1	1	1		51
08	8184 X	7794	-0-	-390	-0-	793	1	7000	2	N	1	1	1		51
09	7680 X	7208	-0-	-472	-0-	704	1	6504	2	N	-0-				51
10	7936 X	6229	-0-	-1707	-0-	626	1	5601	2	N	2				53
11	7530 X	6327	-0-	-1203	-0-	587	1	5740	2	N	-0-				53

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

06	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	644	1	5653	2	N	5				33
07	9734 X	7828	-0-	-1906	-0-	749	1	7073	2	N	5	1	1		37
08	9734 X	5647	-0-	-4087	-0-	574	1	5071	2	N	2	1	1		38
09	9420 X	6607	-0-	-2813	-0-	645	1	5958	2	N	4				42
10	9006 X	9006	-0-	-0-	-0-	904	1	8091	2	N	10				52
*11	8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	824	1	8057	2	N	9	1	1		60

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

06	2520 N	1888	-0-	-632	-0-	193	1	1695	2	N	-0-				82
07	2139 N	1957	-0-	-182	-0-	188	1	1769	2	N	-0-				82
08	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	252	1	2223	2	N	2				84
09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	230	1	2132	2	N	-0-				84
10	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	206	1	1846	2	N	-0-				84
11	2400 N	1772	-0-	-628	-0-	165	1	1607	2	N	-0-				84

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
 MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

06	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	300	1	946	2	N	-0-				-0-
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	151	1	751	2	N	-0-				-0-
08	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	371	1	1249	2	N	-0-				-0-
*09	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	374	1	923	2	N	-0-				-0-
*10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	284	1	990	2	N	-0-				-0-
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT				-0-

ROOT (2170)		78146 430		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057													
MCLANE TEXAS TRUST		WELL #: 143		RRCID -> 086496		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC		781931		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM		WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190							
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-				-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2		N	-0-				-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2		N	-0-				-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2		N	-0-				-0-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOT (2250)		78146 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
CONCORD, COYLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 199795		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2208 - 2211							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROOT 'N TOOT 'N (YEGUA)		78151 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874													
RASMUSSEN		WELL #: 1A		RRCID -> 187334		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSANNA (WILCOX)		78211 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265													
BARROW		WELL #: 1		RRCID -> 181872		COMPL. DATE 06/29/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

OIL AND GAS DIVISION

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

ROSANNA (WILCOX 10600)		78211 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
SCHILLER		WELL #: 1		RRCID -> 120853		COMPL. DATE 03/31/1986		TOTAL DEPTH 12222		PERF.10668 - 10688		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UECKERT		WELL #: 1		RRCID -> 158840		COMPL. DATE 07/27/1995		TOTAL DEPTH 11534		PERF.10708 - 10715		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

ROSANNA (WILCOX 10750)		78211 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 C		RRCID -> 124957		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10726 - 10742		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)		78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1 T		RRCID -> 124956		COMPL. DATE 07/15/1987		TOTAL DEPTH 13700		PERF.10864 - 10880		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSANNA (WILCOX 11000)		78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067										
WRIGHT, GERTRUDE		WELL #: 1-T		RRCID -> 148066		COMPL. DATE 12/01/1993		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11036 - 11080		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181

ROSENBERG (COCKFIELD 7720)		78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY - FB		WELL #: 1		RRCID -> 129897		COMPL. DATE 05/04/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7723 - 7727		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

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

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 IPACT 425810
 GILLMAN WELL #: 4 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
 ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROSENBERG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
 LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
 JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

ROSENBERG (5025 FRIO)				78319 950	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
MILLER, SADIE				WELL #:	2	RRCID ->	183665	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600)				78321 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648										
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XF	RRCID ->	202699	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4694 - 4702		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800)				78321 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648										
AMERICAN BRECO UNIT				WELL #:	3XD	RRCID ->	202700	COMPL. DATE	06/02/2004	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4798 - 4801		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			80

OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
FOSTER FARMS SHALLOW				WELL #:	2	RRCID ->	277456	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4718 - 4722		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980)				78321 532	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
OBLAEN RESOURCES LLC				617546										
FOSTER FARMS-SHALLOW				WELL #:	2	RRCID ->	204613	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987 - 4995		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX)		78321 565		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850												
AMERICAN BRECO		WELL #: 1		RRCID -> 170429		COMPL. DATE 07/26/1998			TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: FORT BEND					
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499												
ROBINOWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 116741		COMPL. DATE 03/06/1985			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2013														

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648												
DYER "D"		WELL #: 5		RRCID -> 184418		COMPL. DATE 05/10/2001			TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	382	1	2553	2	N	44	38	1	167
						48	9							
07	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	530	1	2565	2	N	48	41	1	174
						53	9							
08	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	721	1	2551	2	N	2			176
						2	9							
09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	573	1	2585	2	N	53	50	1	179
						58	9							
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	576	1	2640	2	N	59	54	1	184
						65	9							
*11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	781	1	2234	2	N	2			186
						2	9							

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND					
CML EXPLORATION, LLC		120648												
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3150 X	2732	-0-	-418	-0-	348	1	2326	2	N	53	35	1	73
						58	9							
07	3162 X	3124	-0-	-38	-0-	522	1	2528	2	N	67	40	1	100
						74	9							
08	3100 X	3065	-0-	-35	-0-	670	1	2374	2	N	19			119
						21	9							
09	2820 X	2432	-0-	-388	-0-	431	1	1946	2	N	50	37	1	132
						55	9							
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	580	1	2662	2	N	73	54	1	151
						80	9							
11	3030 X	2980	-0-	-50	-0-	769	1	2200	2	N	10			161
						11	9							

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648														
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			52
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			52
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
PETRODOME OPERATING, LLC 660286														
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734														
06	12965	10985	-0-	-1980	-0-	6918	3	4067	9	N	3697	6289	1	1948
07	11047	10251	-0-	-796	-0-	6441	2	3810	9	N	3464	3536	1	1876
08	9455	7587	-0-	-1868	-0-	4764	2	2823	9	N	2566	2293	1	2149
09	9150	9478	-0-	328	328	6362	3	3116	9	N	2833	2634	1	2348
10	9455	10934	-0-	1479	1807	7500	2	3434	9	N	3122	2811	1	2659
11	9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT			2659

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
D.C. ENERGY 196099														
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
		PLUGGED AND ABANDONED												10/01/2014

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA														
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152														
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			55
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			55
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROWAN, NE (FRIO 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.				749152									
SUMMERS, E. L.				WELL #:	2	RRCID ->	126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	3535 - 3585
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KNAPE				WELL #:	1	RRCID ->	170908	COMPL. DATE	10/07/1998	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10832 - 10836
06		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			36
07		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			36
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			36
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC				036587									
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	094134	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13116 - 13210
06		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			N	3			282
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	292 2	39 9	N	35	106 1		211
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80	129 1		162
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			192
*10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	33 2	73 9	N	66			258
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			258

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SYNERGY-PETERSEN				WELL #:	1	RRCID ->	184338	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	12560 - 12565
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	277945	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	13311	PERF.	N/A
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUGELEY, SW. (12850)				78875 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PETERSON, RALPH ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	075192	COMPL. DATE	08/17/1977	TOTAL DEPTH	13311	PERF.	12851 - 12911
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.//		78875 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	080271	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	13315	PERF.12968 - 13045			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	300 N	138	-0-	-162	-0-	16	1	121	2	Y	1			3
						1	9							
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	Y	-0-			3
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	2			5
						2	9							
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	11	1	97	2	Y	1			6
						1	9							
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	11			17
						12	9							
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	17	1	-0-

RUGELEY, SW (12850, N)				78875 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094833	COMPL. DATE	08/08/1981	TOTAL DEPTH	14296	PERF.12960 - 13101			

06	1320 N	502	-0-	-818	-0-	58	1	441	2	Y	3			42
						3	9							
07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	98	1	826	2	Y	3			45
						3	9							
08	682 N	601	-0-	-81	-0-	81	1	514	2	Y	5			50
						6	9							
09	510 N	307	-0-	-203	-0-	32	1	273	2	Y	2			52
						2	9							
10	3100 N	6488	-0-	3388	3388	282	1	6026	2	Y	164			216
						180	9							
*11	3000 N	16887	-0-	13887	17275	750	1	15699	2	Y	398	242	1	372
						438	9							

RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HANSEN, E. O. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084291	COMPL. DATE	07/04/1979	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13101 - 13110			

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOG - OLSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269961	COMPL. DATE	02/28/2013	TOTAL DEPTH	16644	PERF.13135 - 13205			

06	480 N	330	-0-	-150	-0-	38	1	290	2	Y	2			89
						2	9							
07	496 N	364	-0-	-132	-0-	38	1	325	2	Y	1			90
						1	9							
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	50	1	319	2	Y	3			93
						3	9							
09	330 N	216	-0-	-114	-0-	23	1	192	2	Y	1			94
						1	9							
10	372 N	23	-0-	-349	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			94
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	17	1	77

OIL AND GAS DIVISION

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13248 - 13380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	696	2	54	9	N	49			285
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	867	2	45	9	N	41	178	1	148
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	700	2	90	9	N	82			230
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1035	2	53	9	N	48	187	1	91
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1081	2	101	9	N	92			183
*11	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1297	2	85	9	N	77			260

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

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

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUGELEY, SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 15475 PERF.14154 - 14279

06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			101
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-			101
08	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-			101
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			101
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			101
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			101

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

06	17580 #	547	-0-	-17033	-0-	64	1	480	2	Y	3			244
07	13516 #	596	-0-	-12920	-0-	63	1	531	2	Y	2			246
08	1519 #	514	-0-	-1005	-0-	69	1	441	2	Y	4			250
09	810 #	263	-0-	-547	-0-	28	1	234	2	Y	1			251
10	837 #	264	-0-	-573	-0-	12	1	250	2	Y	2			253
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2	9			Y	-0-	91	1	162

S. L. P. (NAVARRO)		79289 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE						
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664		WELL #: 1		RRCID -> 086446		COMPL. DATE 07/13/1980		TOTAL DEPTH 6513		PERF. 6435 - 6457		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

C&P RESOURCES OPERATING CO,LLC		120117		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE						
PAULUS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223657		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 6702		PERF. 6470 - 6494				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

SABINE TRAM (WILCOX 2)		79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 280628		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 14120		PERF.10576 - 10760		
06	3210	2771	-0-	-439	-0-	780	1	1605	3	N	351	340	1	130
						386	9							
07	3381	3349	-0-	-32	-0-	806	1	2165	3	N	344	346	1	128
						378	9							
08	3317	2717	-0-	-600	-0-	676	1	1735	3	N	278	170	1	236
						306	9							
09	4144	3677	-0-	-467	-0-	728	1	2557	3	N	356	332	1	260
						392	9							
10	3317	3198	-0-	-119	-0-	806	1	2040	3	N	320	336	1	244
						352	9							
11	3210	2587	-0-	-623	-0-	2205	3	382	9	N	347	352	1	239

SABINE TRAM (YEGUA 7800)		79373 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION		269066		WELL #: 1		RRCID -> 282393		COMPL. DATE 06/08/2017		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8708 - 8720		
06	3120 #	616	-0-	-2504	-0-	135	1	118	2	N	330	1052	1	473
						363	9							
07	3813 #	1945	-0-	-1868	-0-	285	1	668	2	N	902	1039	1	336
						992	9							
08	3813 #	855	-0-	-2958	-0-	255	1	600	9	N	545	177	1	704
09	3690 #	995	-0-	-2695	-0-	300	1	695	9	N	632	893	1	443
10	1953 #	384	-0-	-1569	-0-	180	1	204	9	N	185	527	1	101
11	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-					N	85			186

SAM HOUSTON		80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER						
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263		WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2425		PERF. 2038 - 2042		
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-			-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANDY (WILCOX, LOWER)													
WAGNER OIL COMPANY													
KAINER-HARFST GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 11046 - 11082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	595 1	2123 2	N		54			219
07	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	59 9	2300 2	N		47	187 1		79
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	52 9	2176 2	N		83			162
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	651 1	2206 2	N		54			216
10	3007 X	2824	-0-	-183	-0-	91 9	2180 2	N		63	174 1		105
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	630 1	2240 2	N		69			174

SARAH WHITE, EAST (9200)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
WILLIAM RUBEL													
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266													
06	17130 #	9774	-0-	-7356	-0-	4042 1	2915 2	N		2561	3013 1		588
07	13268 #	10138	-0-	-3130	-0-	2817 9	2644 2	N		2575	2635 1		528
08	11129 #	10011	-0-	-1118	-0-	4661 1	1902 2	N		2227	2455 1		300
09	10770 #	8242	-0-	-2528	-0-	2833 9	1687 2	N		2010	1840 1		470
10	11129 #	10705	-0-	-424	-0-	5659 1	2331 2	N		2326	2421 1		375
*11	10245 R	10245	-0-	-0-	-0-	2450 9	2160 2	N		2248	2029 1		594

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)													
TRISTAR EXPLORATION, INC													
HENCK "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF. 11249 - 11253													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			134

SARGENT (6060)													
ALLTEX OPERATING COMPANY													
SKYLAR													
WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

SARGENT (6525)			81097 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
FORTUNE OPERATING COMPANY			278766										
SKYLAR			WELL #:	1	RRCID ->	234362	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF.	6630 - 6640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHIURRING (2250)			81462 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY			252057										
WHITNELL, MARJORIE			WELL #:	1	RRCID ->	071061	COMPL. DATE	04/04/1977	TOTAL DEPTH	4310	PERF.	2251 - 2258	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWAB (ACE)			81676 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171										
KIRBY LUMBER CO.			WELL #:	1	RRCID ->	123577	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	4752 - 4758	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHWAB (WILCOX)			81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
WEST "B"			WELL #:	1	RRCID ->	260891	COMPL. DATE	12/29/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	7812 - 7855	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX)			81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK			
JET OIL PRODUCERS, INC.			432118										
BLACKSTONE B			WELL #:	2	RRCID ->	175130	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10518 - 10526	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

SEABREEZE		81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ACOM SEABREEZE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	246897	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	8486 - 8496	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2)		81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS				
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152										
ORYX - SUN FEE		WELL #:	1	RRCID ->	164246	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	9507	PERF.	8534 - 8613	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	34
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	34

SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		12		RRCID ->		167570		COMPL. DATE		03/27/1998		TOTAL DEPTH		10540		PERF.		8585 - 8616	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		6								
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		6								
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		6								
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-																		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		6								
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		6								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		6								
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 03 LEASE		27521		01/03/2019													

SEABREEZE (MARG. 7 FB B)		81851 726		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.		120079										
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #:	2	RRCID ->	287119	COMPL. DATE	01/29/2019	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8070 - 8090	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243				Y	-0-	32
07	0 Z	-0-	-0-	-0-		118243			32 7	Y	-0-	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-		118243				Y	NO RPT	-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		RRCID ->		166793		COMPL. DATE		02/03/1998		TOTAL DEPTH		10750		PERF.		8088 - 8103	
SEABREEZE LAND CO		WELL #:	7																
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6						
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-		6						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT		6						
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		01/15/1998															

PIPKIN, S. W. "A"		WELL #:		18		RRCID ->		170440		COMPL. DATE		10/11/1998		TOTAL DEPTH		10210		PERF.		8194 - 8204	
06	0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5								
07	0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5								
08	0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5								
09	0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5								
10	0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT		5								

SEABREEZE (MARG. 7830)		81851 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
ACOM, O. H.		WELL #:	15	RRCID ->	162629	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7752 - 7773	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEABREEZE (SEABREEZE FB B)		81851 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
C & E OPERATING, INC.		120079										
SEABREEZE LAND CO.		WELL #:	2	RRCID ->	279662	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9012 - 9016		
06	8610 #	4470	-0-	-4140	-0-	4466	2	4	9	N	4	37
07	8897 #	5301	-0-	-3596	-0-	5300	2	1	9	N	1	38
08	8897 #	5487	-0-	-3410	-0-	5477	2	10	9	N	9	47
09	7680 #	5608	-0-	-2072	-0-	5608	2			N	-0-	47
10	5301 #	2810	-0-	-2491	-0-	2810	2			N	-0-	47
11	5310 #	2422	-0-	-2888	-0-	2422	2			N	-0-	47

SEABREEZE (8700)		81851 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
FIELDWOOD ONSHORE LLC		267774									
FROST-ACOM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	189098	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	10772	PERF. 8722 - 8728	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	88			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2020 - P/A 07/15/20											

SEABREEZE, N. (MARG 7)		81853 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
C & E OPERATING, INC.		120079									
MCCARTHY FAMILY TRUST 97		WELL #:	1	RRCID ->	209492	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 5750 - 6940	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
ORYX-SUN FEE		749152									
		WELL #:	2	RRCID ->	170297	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8185 - 8200	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER)		81853 437		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152									
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:	17	RRCID ->	169375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10028	PERF. 9972 - 10028	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A)												
FIELDWOOD ONSHORE LLC												
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALY (FRIO 3500)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
RICHARDSON, ET AL GU												
WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEALY (WILCOX CONS.)												
MAGNUM PRODUCING, LP												
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HINTZ ESTATE "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094												
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HILLBOLDT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084												
06	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	500	2	N	-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HINTZ ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534												
06	1600 N	787	-0-	-813	1405	56	1	699	2	Y	29	268
						32	9					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT	268
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT	268
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT	268
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT	268
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1405					Y	NO RPT	268

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.// 521516										
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	153 N	30	-0-	-123	-0-	30 2			Y	-0-	-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LIEBERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 210199		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786				
06	1587 N	217	-0-	-1370	-0-	10 1	207 2	N	-0-		230	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		230	
08	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		230	
09	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT		230	
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		230	
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		230	

HILLBOLDT		WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326				
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	N	-0-		33	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

HILLBOLDT		WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385				
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	25 1	218 2	N	-0-		163	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		163	

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 5		RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HINTZ ESTATE 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466				
06	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	174 1	2924 2	N	-0-		-0-	
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-	

SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
WING, SARAH F.		WELL #:	82	RRCID ->	162290	COMPL. DATE	10/26/2018	TOTAL DEPTH	5520 PERF. 3200 - 5500	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	32	RRCID ->	155106	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	8069 PERF. 5892 - 5896	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 U	RRCID ->	008231	COMPL. DATE	12/16/1940	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5278 - 5285	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
BLACK STONE 'T'		WELL #:	1	RRCID ->	287044	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 5320 - 5336	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)		82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #:	45 L	RRCID ->	008233	COMPL. DATE	09/15/1957	TOTAL DEPTH	8056 PERF. 5386 - 5392	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WING, SARAH F.		WELL #:	40	RRCID ->	083963	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156 PERF. 3820 - 3860	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX)		82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER							
JEFFCOAT PRODUCTION COMPANY INC.		430685													
CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073 PERF. 9584 - 9590							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				115
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2				121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				124

SEGNO, SOUTH (WILCOX A)		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
PRIME OPERATING COMPANY		677770								
WING, SARAH F.		WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WING, SARAH F.		82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
		677770								
		WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C)		82145 220		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK							
PRIME OPERATING COMPANY		677770													
WING, SARAH F.		WELL #: 88		RRCID -> 269944		COMPL. DATE 12/07/2012		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376							
06	5550 #	5363	-0-	-187	-0-	1038	1	4200	2	N	114	100	1		32
						125	9								
07	5735 #	4835	-0-	-900	-0-	1189	1	3541	2	N	95	77	1		50
						105	9								
08	5735 #	1391	-0-	-4344	-0-	481	1	890	2	N	18	48	1		20
						20	9								
09	6245 R	6245	-0-	-0-	-0-	1108	1	4998	2	N	126	82	1		64
						139	9								
10	8422 R	8422	-0-	-0-	-0-	1158	1	7155	2	N	99	105	1		58
						109	9								
*11	8071 R	8071	-0-	-0-	-0-	1112	1	6842	2	N	106	150	1		14
						117	9								

SERBIN (TAYLOR SAND)		82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
E P C OIL & GAS, INC.		238482													
STANCIK, JANICE KAY		WELL #: 1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE 11/22/1990		TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A							
06	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-				10
07	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-				10
08	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-				10
09	8 #	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-				10
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				10
*11	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.// 238482		WELL #: 1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				32
07	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				32
08	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-				32
09	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-				32
10	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-				32
11	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-				32

ROITSCH, ROGER		WELL #: 1		RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A							
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-				11
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-				11
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-				11
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-				11
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				11
*11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				11

ROITSCH, ROGER		WELL #: 2		RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A							
06	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-				11
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-				11
08	12 #	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-				11
09	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2			Y	-0-				11
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-				11
*11	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				11

KRAUSE, CONNIE GAIL		WELL #: 1		RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115					
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-				-0-

PESCHKE, J. M. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098							
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				24
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				24
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				24
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				24
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				24
*11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				24

SAN DIA PRODUCING COMPANY		745960		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068							
PETRASH-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068							
06	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				35
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-				35
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				35
09	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-				35
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				35
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				35

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC				871169									
STEINBACH -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126196	COMPL. DATE	12/03/1987	TOTAL DEPTH	5262	PERF.	4923 - 4939	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-		-0-
07	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-		-0-
08	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-		-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-		-0-
10	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-		-0-
11	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-		-0-

MIKULEC -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126727	COMPL. DATE	12/05/1987	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	5043 - 5054	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

COOK, KATHERINE E.		WELL #:		1A	RRCID ->	126963	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4866 - 4884	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ESCHBERGER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	126971	COMPL. DATE	03/16/1988	TOTAL DEPTH	5075	PERF.	4932 - 4945	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		3	RRCID ->	126972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4998 - 5014	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		2	RRCID ->	127066	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	5238	PERF.	5062 - 5077	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		30

MATTINGLY		WELL #:		1	RRCID ->	127294	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	5224	PERF.	5032 - 5064	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169														
HOFFMAN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 127295		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GONZALES				WELL #: 1		RRCID -> 127303		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 5108		PERF. 4950 - 4968				
06	60 #	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-	5	7			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
11	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

DWORACZYK				WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984				
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
10	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

ESCHBERGER -B-				WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950				
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					7
08	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	217 #	27	-0-	-190	-0-	27	2			Y	-0-					7
11	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					7

SAVANAH RIDGE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

ESCHBERGER -C-				WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940				
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
09	300 #	186	-0-	-114	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	310 #	186	-0-	-124	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*11	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN				WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	1	2	Y	-0-				15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	7				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1		Y	-0-				22
11	1 R	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				22

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY		WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY A		WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WYNN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 5242		PERF. 5089 - 5118					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	22				Y	-0-				-0-
07	T. A.	15	-0-	15	-0-	37	15	2		Y	-0-				-0-
08	T. A.	8	-0-	8	-0-	45	8	2		Y	-0-				-0-
09	60 R	15	-0-	-45	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				-0-

HOFFMAN		WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D		WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HALBADIER		WELL #: 1		RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5014 - 5030					
06	T. A.	46	-0-	46	-0-	143	46	2		Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	143				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	143				Y	-0-				-0-
09	143 R	-0-	-0-	-143	-0-					Y	-0-				-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-		498	2		Y	-0-				-0-
11	60 #	6	-0-	-54	-0-		6	2		Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
STEINBACH -B-		WELL #: 1		RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 5022 - 5050					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

MEUTH		WELL #: 1		RRCID -> 129025		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 5202		PERF. 5037 - 5044					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

COOK, B. M.		WELL #: 1		RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5010 - 5030					
06	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				14
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	108	2	6	9	Y	5	12	1		7
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-				7
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-				7
10	115 R	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6	9	Y	5				12
11	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-				12

STEIN, CAROLYN		WELL #: 1		RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 5241 - 5254					
06	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-				21
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	171	2	11	9	Y	10				31
08	163 R	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2	23	1		10
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-				10
10	169 R	169	-0-	-0-	-0-	162	2	7	9	Y	6				16
11	180 #	166	-0-	-14	-0-	158	2	8	9	Y	7	13	1		10

MIKULEC-NINK -A-		WELL #: 1		RRCID -> 129396		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5117		PERF. 4998 - 5032					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #: 2		RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988		TOTAL DEPTH 5049		PERF. 4945 - 4976					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #: 6		RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 5260		PERF. 5127 - 5141					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF.	4991 - 5001			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4903 - 4928			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		4	RRCID ->	130311	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	5021 - 5040			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	17	-0-	17	17		17	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	66	-0-	66	83		66	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149		66	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193		44	2		Y	-0-				-0-

MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4846 - 4870			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BEHRENS, C.		WELL #:		1	RRCID ->	130571	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	5351	PERF.	5218 - 5232			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3 1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		5	RRCID ->	130989	COMPL. DATE	05/12/1989	TOTAL DEPTH	5170	PERF.	4964 - 4978			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	17	-0-	17	17		17	2		Y	-0-				-0-
09	T. A.	66	-0-	66	83		66	2		Y	-0-				-0-
10	T. A.	66	-0-	66	149		66	2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	44	-0-	44	193		44	2		Y	-0-				-0-

SAEGERT		WELL #:		1	RRCID ->	131368	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	5104 - 5113			
06	150 #	43	-0-	-107	-0-		43	2		Y	-0-				-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
08	155 #	48	-0-	-107	-0-		48	2		Y	-0-				-0-
09	194 R	194	-0-	-0-	-0-		194	2		Y	-0-				-0-
10	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	2		Y	-0-				-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-		45	2		Y	-0-				-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP						
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169												
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	T. A.	40	-0-	40	40	40	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	21	-0-	21	61	21	2			Y	-0-			-0-
08	T. A.	8	-0-	8	69	8	2			Y	-0-			-0-
09	T. A.	22	-0-	22	91	22	2			Y	-0-			-0-
10	113 R	22	-0-	-91	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

MIKULEC-NINK -C-		WELL #: 5		RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4818 - 4828				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36

WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110				
06	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			13
07	94 R	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	Y	3			16
08	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-			16
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			16
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-			16
11	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-			16

PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974				
06	14B2 EXT	27	-0-	27	57	27	2			Y	-0-			16
07	14B2 EXT	16	-0-	16	73	15	2	1	9	Y	1			17
08	14B2 EXT	20	-0-	20	93	20	2			Y	-0-			17
09	116 R	23	-0-	-93	-0-	23	2			Y	-0-			17
10	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-			17
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-			17

STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012				
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853				
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-			9
07	62 #	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-			9
08	62 #	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-			9
09	60 #	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			9
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			9
*11	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			9

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 6		RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 4894 - 4908				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			83
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-			83
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-			83
*11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-			83

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BASTROP								
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169											
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID ->	136471	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4979 - 4993			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	17	2		Y	-0-				1
09	T. A.	69	-0-	69	86	86	69	2		Y	-0-				1
10	T. A.	66	-0-	66	152	152	66	2		Y	-0-				1
*11	196 R	44	-0-	-152	-0-	-0-	44	2		Y	-0-				1

GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139333	COMPL. DATE	06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF.	4925 - 4936			
06	14B2 EXT	610	-0-	610	794	794	610	2		Y	-0-				8
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1076	1076	282	2		Y	-0-				8
08	14B2 EXT	408	-0-	408	1484	1484	408	2		Y	-0-				8
09	1995 R	511	-0-	-1484	-0-	-0-	511	2		Y	-0-				8
10	511 R	511	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2		Y	-0-				8
11	300 #	168	-0-	-132	-0-	-0-	168	2		Y	-0-				8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID ->	140439	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF.	5046 - 5068			
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				Y	-0-				5
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				5
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				5
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				5
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				5
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6			11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID ->	140441	COMPL. DATE	12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4984 - 5006			
06	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-				4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				4
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				4
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				4
*11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	8	9	Y	7			11

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID ->	140443	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF.	4918 - 4926			
06	7 #	-0-	-0-	-7	-0-	-0-				Y	-0-				4
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
08	17 R	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-				4
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				4
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-				4
*11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6			10

O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID ->	141112	COMPL. DATE	07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5037 - 5043			
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	39	2		Y	-0-				6
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				6
08	31 #	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2		Y	-0-				6
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				6
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				6
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-				6

GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	141295	COMPL. DATE	06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A			
06	32 R	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				20
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				20
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		Y	-0-				20
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				20
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	-0-	29	2		Y	-0-				20
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2		Y	-0-				20

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
 TRIVISTA OPERATING LLC //CONT.// 871169
 S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					7
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-					7
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					7
*11	193 R	44	-0-	-149	-0-	44	2			Y	-0-					7

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

06	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					7
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					7
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					7
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					18
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	2	26	9	Y	24					42
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					42
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					42
10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					42
*11	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					42

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					6
09	T. A.	66	-0-	66	83	66	2			Y	-0-					6
10	T. A.	66	-0-	66	149	66	2			Y	-0-					6
*11	256 R	107	-0-	-149	-0-	44	2	63	9	Y	57					63

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

06	30 #	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169										
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	29	2	24	9	Y	22	23
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-	23
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-	23
09	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-	23
10	124 #	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-	23
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	23

MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125		
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	15
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-	15
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	15
09	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	15
10	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	15
*11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-	15

TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230		
06	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-	10
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	Y	10	7
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-	7
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-	7
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-	7
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-	7

PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988		
06	T. A.	17	-0-	17	42	17	2			Y	-0-	10
07	T. A.	7	-0-	7	49	7	2			Y	-0-	10
08	T. A.	2	-0-	2	51	2	2			Y	-0-	10
09	56 R	5	-0-	-51	-0-	5	2			Y	-0-	10
10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	10
11	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-	10

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #: 1		RRCID -> 214837		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 5122 - 5138		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169													
BEHRENS-GLOGER		WELL #: 2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
STUESSY		WELL #: 1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A							
06	T. A.	34	-0-	34	64	34	2			Y	-0-				19
07	T. A.	24	-0-	24	88	24	2			Y	-0-				19
08	T. A.	24	-0-	24	112	24	2			Y	-0-				19
09	148 R	36	-0-	-112	-0-	36	2			Y	-0-				19
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-				19
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				19
STEINBACH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669							
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
STEINBACH "F"		WELL #: 3		RRCID -> 286928		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5163 - 5176							
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 ZARVONA ENERGY LLC 950523
 BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	160 N	160	-0-	-0-	-0-	117	3	43	9	N	39			99
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	54	3	9	9	N	8			107
08	186 N	165	-0-	-21	-0-	135	3	30	9	N	27			134
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	149	3	20	9	N	18			152
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	37	3	9	9	N	8			160
11	150 N	66	-0-	-84	-0-	56	3	10	9	N	9			169

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908
 SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

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

BARKLEY, LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

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

SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

ZARVONA ENERGY LLC 950523
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			63
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			63
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			63
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-			63
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-			63
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			63

SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	3			N	-0-			250
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-			250
08	775 N	331	-0-	-444	-0-	331	3			N	-0-			250
09	600 N	263	-0-	-337	-0-	263	3			N	-0-			250
10	589 N	281	-0-	-308	-0-	281	3			N	-0-			250
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	3			N	-0-			250

SHANGHAI (D-3)
INLAND OCEAN, INC.
WRIGHT-APPLING GAS UNIT

82654 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
424607
WELL #: 1 RRCID -> 286735 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8982 - 9410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 #	22	-0-	-98	-0-	21	2	1	9	N	1			67
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			67
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	N	1			68
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			68
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			68
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			68

SHANGHAI (D-3 HENRY)
CML EXPLORATION, LLC
KRESTA

82654 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
120648
WELL #: 1 RRCID -> 284103 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9327 - 9366

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2020 - WELL PLUGGED 7/29/2020

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC
BEARD, L. UNIT

82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
864566
WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187

SHANGHAI, E. (EY 10200)
CML EXPLORATION, LLC
WITTIG SISTERS

82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
120648
WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			87
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			87
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			87
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			87

PIERCE RANCH

WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

06	720 N	439	-0-	-281	-0-	435	2	4	9	N	4	186	1	307
07	744 N	594	-0-	-150	-0-	517	2	77	9	N	70			377
08	632 N	632	-0-	-0-	-0-	554	2	78	9	N	71			448
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	544	2	59	9	N	54			502
10	589 N	476	-0-	-113	-0-	469	2	7	9	N	6	194	1	314
11	600 N	479	-0-	-121	-0-	470	2	9	9	N	8			322

UNITED TEXAS PETROLEUM INC.
WILBECK ET AL

877688
WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

SHEPHERD (WX CONS)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
HOOD														
83047 400 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
*05		5108 R	5108	-0-	-0-	-0-	5067	2	41	9	N	37		187
06		4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4842	2	39	9	N	35		222
07		5301 #	4366	-0-	-935	-0-	4338	2	28	9	N	25		247
08		6200 #	4903	-0-	-1297	-0-	4878	2	25	9	N	23	183 1	87
09		6000 #	4090	-0-	-1910	-0-	4055	2	35	9	N	32		119
10		5270 #	4225	-0-	-1045	-0-	4189	2	36	9	N	33		152
11		4890 #	3912	-0-	-978	-0-	3873	2	39	9	N	35		187

ALLAR														
WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494														
*05		11112 R	11112	-0-	-0-	-0-	11099	2	13	9	N	12		147
06		7620 #	5941	-0-	-1679	-0-	5933	2	8	9	N	7		154
07		5376 R	5376	-0-	-0-	-0-	5375	2	1	9	N	1		155
08		6727 #	5223	-0-	-1504	-0-	5219	2	4	9	N	4		159
09		11100 #	4287	-0-	-6813	-0-	4286	2	1	9	N	1		160
10		11470 #	6051	-0-	-5419	-0-	6051	2			N	-0-		160
*11		6000 R	6000	-0-	-0-	-0-	5909	2	91	9	N	83	181 1	62

ALLAR														
WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 10628														
06		3352 R	3352	-0-	-0-	-0-	1798	2	1554	9	N	1413	1376 1	314
07		1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	527	2	1183	9	N	1075	1182 1	207
08		2449 #	1137	-0-	-1312	-0-	56	2	1081	9	N	983	1012 1	178
09		1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	732	700 1	210
10		3038 #	2212	-0-	-826	-0-	943	2	1269	9	N	1154	1199 1	165
11		2940 #	2254	-0-	-686	-0-	1158	2	1096	9	N	996	1032 1	129

SANRAY														
WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9950 - 9968														
*05		13795	16198	-0-	2403	18452	15974	2	224	9	N	204		391
06		13350	15648	-0-	2298	20750	15459	2	189	9	N	172	354 1	209
07		13795	16439	-0-	2644	23394	16337	2	102	9	N	93		302
08		13795	14823	-0-	1028	24422	14695	2	128	9	N	116	357 1	61
09		13350	12586	-0-	-764	23658	12418	2	168	9	N	153		214
10		13795	13310	-0-	-485	23173	13163	2	147	9	N	134	184 1	164
11		13350	10076	-0-	-3274	19899	9937	2	139	9	N	126	181 1	109

HOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848														
*05		1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1027	2	314	9	N	285		526
06		2531 R	2531	-0-	-0-	-0-	2296	2	235	9	N	214	518 1	222
07		2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	1903	2	262	9	N	238	346 1	114
08		465 #	302	-0-	-163	-0-	92	2	210	9	N	191	171 1	134
09		1320 #	1280	-0-	-40	-0-	994	2	286	9	N	260	173 1	221
10		2038 R	2038	-0-	-0-	-0-	1833	2	205	9	N	186	174 1	233
11		1950 #	1818	-0-	-132	-0-	1638	2	180	9	N	164	170 1	227

CANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9972 - 9992														
*05		13795	12839	-0-	-956	83572	12575	2	264	9	N	240		334
06		13350	11624	-0-	-1726	81846	11376	2	248	9	N	225	367 1	192
07		13795	11222	-0-	-2573	79273	11017	2	205	9	N	186	175 1	203
08		13795	11101	-0-	-2694	76579	10886	2	215	9	N	195	180 1	218
09		13350	9155	-0-	-4195	72384	8956	2	199	9	N	181	181 1	218
10		13795	8775	-0-	-5020	67364	8595	2	180	9	N	164	183 1	199
*11		13350	7811	-0-	-5539	61825	7632	2	179	9	N	163	178 1	184

SHEPHERD (WX CONS)		//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED	49B				CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734									
SANRAY		WELL #:		2	RRCID ->	250690	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10398 - 10414	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		13795	13948	-0-	153	2058	13505	2	443	9	N	403	518
06		13350	12568	-0-	-782	1276	12170	2	398	9	N	362	170
*07		13216 R	11940	-0-	-1276	-0-	11603	2	337	9	N	306	121
08		13795	12411	-0-	-1384	-0-	12075	2	336	9	N	305	248
09		13350	10582	-0-	-2768	-0-	10266	2	316	9	N	287	179
10		13795	11086	-0-	-2709	-0-	10761	2	325	9	N	295	124
11		12570 #	10029	-0-	-2541	-0-	9724	2	305	9	N	277	226

NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	250896	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140	
*05		3193 #	2161	-0-	-1032	-0-	1966	2	195	9	N	177	391
06		3359 R	3359	-0-	-0-	-0-	3159	2	200	9	N	182	218
07		3568 R	3568	-0-	-0-	-0-	3415	2	153	9	N	139	180
08		4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	4396	2	205	9	N	186	189
09		3848 R	3848	-0-	-0-	-0-	3657	2	191	9	N	174	187
10		4977 R	4977	-0-	-0-	-0-	4781	2	196	9	N	178	182
*11		4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4420	2	194	9	N	176	175

ALLAR DEEP		WELL #:		3	RRCID ->	259908	COMPL. DATE	05/02/2019	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647	
06		2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	16	150
07		2852 #	1156	-0-	-1696	-0-	1080	2	76	9	N	69	219
08		2948 R	2948	-0-	-0-	-0-	2928	2	20	9	N	18	237
09		13100 R	13100	-0-	-0-	-0-	13004	2	96	9	N	87	142
10		7207 R	7207	-0-	-0-	-0-	7119	2	88	9	N	80	222
*11		5301 R	5301	-0-	-0-	-0-	5237	2	64	9	N	58	112

OGLETREE		WELL #:		3R	RRCID ->	285859	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004	
*05		13795	33051	-0-	19256	88461	32389	2	662	9	N	602	441
06		13350	34720	-0-	21370	109831	34060	2	660	9	N	600	127
07		13795	32818	-0-	19023	128854	32184	2	634	9	N	576	162
08		13795	32917	-0-	19122	147976	32348	2	569	9	N	517	131
09		13350	30869	-0-	17519	165495	30331	2	538	9	N	489	81
10		13795	30803	-0-	17008	182503	30295	2	508	9	N	462	180
11		13350	27070	-0-	13720	196223	26682	2	388	9	N	353	167

SHEPHERD (7600)		83047 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO				
SOUTHCOAST PRODUCTION INC		803257											
WARD, HERMAN H.		WELL #:		1	RRCID ->	073152	COMPL. DATE	10/13/1986	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	5610 - 5950	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3123 - 3131					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82		RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3106 - 3114					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 3077 - 3080					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3024 - 3026					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 90		RRCID -> 183668		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2921 - 2926					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		83107 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
XTO ENERGY INC.		945936													
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 180436		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3329 - 3334					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (FRIO 3300)		//CONT.//		83107 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3389 - 3391			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SHERIDAN (WILCOX)				83107 175	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
COPANO PROCESSING LLC				176382											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	3650 - 3820			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX -A- A)				83107 198	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLORADO						
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815											
WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	277246	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	13094	PERF.	12815 - 12862			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	38070 #	7152	-0-	-30918	-0-	-0-	6935	3	217	9	N	197			437
07	38409 #	8404	-0-	-30005	-0-	-0-	8155	3	249	9	N	226			663
08	34627 #	29000	-0-	-5627	-0-	-0-	28411	3	589	9	N	535	908	1	290
09	27120 #	20598	-0-	-6522	-0-	-0-	20171	3	427	9	N	388	538	1	140
10	14039 R	14039	-0-	-0-	-0-	-0-	13739	3	300	9	N	273	337	1	76
*11	36004 R	36004	-0-	-0-	-0-	-0-	35288	1	716	9	N	651	528	1	199

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLORADO						
XTO ENERGY INC.				945936											
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	743	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
07	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	7	7	1	1
							8	9							
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	8	8	1	1
							9	9							
09	810 N	739	-0-	-71	-0-	-0-	41	1	688	2	Y	9	9	1	1
							10	9							
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	-0-	39	1	721	2	Y	12	11	1	2
							13	9							
11	750 N	488	-0-	-262	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	8	9	1	1
							9	9							

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		46	RRCID ->	008260	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	8999	PERF.	8154 - 8160			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	47160 X	24815	-0-	-22345	-0-	-0-	308	1	22668	2	Y	1672	1738	1	136
							1839	9							
07	48732 X	16008	-0-	-32724	-0-	-0-	14264	2	1744	9	Y	1585	1450	1	271
08	48732 X	13759	-0-	-34973	-0-	-0-	12086	2	1673	9	Y	1521	1597	1	195
09	44640 X	6657	-0-	-37983	-0-	-0-	5606	2	1051	9	Y	955	1059	1	91
10	38254 X	17	-0-	-38237	-0-	-0-	11	2	6	9	Y	5	95	1	1
11	24810 X	31	-0-	-24779	-0-	-0-	23	2	8	9	Y	7	7	1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266										COMPL. DATE	01/23/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8972 - 9000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268										COMPL. DATE	12/15/1946	TOTAL DEPTH	11085	PERF.	9340 - 9384
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274										COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	10385	PERF.	9290 - 10190
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279										COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10120 - 10365
06		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	511 1	8529 2	Y	91	95 1			7	
07		10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	100 9	10148 2	Y	88	80 1			15	
08		10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	603 1	10016 2	Y	84	88 1			11	
09		10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	97 9	9818 2	Y	99	101 1			9	
10		10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	601 1	10285 2	Y	138	128 1			19	
*11		10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	92 9	9862 2	Y	133	135 1			17	
							580 1								
							109 9								
							558 1								
							152 9								
							551 1								
							146 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282										COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	11109	PERF.	10204 - 10370
06		570 N	441	-0-	-129	-0-	24 1	407 2	Y	9	9 1			1	
07		589 N	576	-0-	-13	-0-	10 9	536 2	Y	7	7 1			1	
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	32 1	522 2	Y	8	8 1			1	
09		538 N	538	-0-	-0-	-0-	8 9	499 2	Y	9	9 1			1	
10		589 N	578	-0-	-11	-0-	31 1	536 2	Y	12	11 1			2	
*11		596 N	596	-0-	-0-	-0-	9 9	552 2	Y	12	12 1			2	
							29 1								
							10 9								
							29 1								
							13 9								
							31 1								
							13 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		434 N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3	-0-
							3	9					
07		416 N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	389	2	Y	4	1
							4	9					
08		408 N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	2	-0-
							2	9					
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	391	2	Y	4	-0-
							4	9					
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	416	2	Y	6	1
							7	9					
*11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	5	1
							6	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352													
06		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	172	1	2867	2	Y	29	2
							32	9					
07		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	171	1	2875	2	Y	29	5
							32	9					
08		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	173	1	2888	2	Y	26	3
							29	9					
09		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	165	1	2791	2	Y	32	3
							35	9					
10		3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	160	1	2951	2	Y	44	6
							48	9					
*11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	159	1	2853	2	Y	43	6
							47	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530													
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
06		10441 X	10441	-0-	-0-	-0-	582	1	9710	2	Y	135	11
							149	9					
07		10571 X	9962	-0-	-609	-0-	551	1	9275	2	Y	124	21
							136	9					
08		10571 X	10076	-0-	-495	-0-	563	1	9381	2	Y	120	15
							132	9					
09		10440 X	9336	-0-	-1104	-0-	512	1	8674	2	Y	136	13
							150	9					
10		10788 X	10023	-0-	-765	-0-	504	1	9299	2	Y	200	28
							220	9					
11		10440 X	9350	-0-	-1090	-0-	483	1	8657	2	Y	191	25
							210	9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO									
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																						
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 32 C		RRCID -> 008307		COMPL. DATE 11/24/1958		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10134 - 10380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	2	Y	3	3 1	-0-									
						3	9															
07	312 N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	4	3 1	1									
						4	9															
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	2	3 1	-0-									
						2	9															
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	4	4 1	-0-									
						4	9															
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	6	5 1	1									
						7	9															
*11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	5	5 1	1									
						6	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 27 L		RRCID -> 008322		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 13135		PERF. 9002 - 9074	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-									
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 30		RRCID -> 008325		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10118 - 10766	
06	11970 X	11639	-0-	-331	-0-	650	1	10840	2	Y	135	140 1	11									
						149	9															
07	12369 X	11726	-0-	-643	-0-	650	1	10935	2	Y	128	117 1	22									
						141	9															
08	12369 X	12080	-0-	-289	-0-	676	1	11272	2	Y	120	127 1	15									
						132	9															
09	11940 X	11932	-0-	-8	-0-	657	1	11115	2	Y	145	146 1	14									
						160	9															
10	12338 X	12289	-0-	-49	-0-	621	1	11450	2	Y	198	184 1	28									
						218	9															
11	11700 X	11694	-0-	-6	-0-	607	1	10874	2	Y	194	197 1	25									
						213	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 032190		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 11191		PERF. 9923 - 10212	
06	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	384	1	6412	2	Y	67	70 1	5									
						74	9															
07	6944 X	6804	-0-	-140	-0-	378	1	6356	2	Y	64	58 1	11									
						70	9															
08	7316 X	6743	-0-	-573	-0-	378	1	6298	2	Y	61	64 1	8									
						67	9															
09	7080 X	5900	-0-	-1180	-0-	325	1	5495	2	Y	73	74 1	7									
						80	9															
10	7316 X	5620	-0-	-1696	-0-	283	1	5226	2	Y	101	94 1	14									
						111	9															
11	6870 X	5532	-0-	-1338	-0-	287	1	5137	2	Y	98	99 1	13									
						108	9															
SHERIDAN GAS UNIT													WELL #: 28 L		RRCID -> 032193		COMPL. DATE 01/15/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-									

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 033199		COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3300 X	3184	-0-	-116	-0-	178	1	2966	2	Y	36	37	1		3	
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	40	9									
07	3410 X	3384	-0-	-26	-0-	188	1	3159	2	Y	34	31	1		6	
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	37	9									
08	3317 X	3256	-0-	-61	-0-	182	1	3039	2	Y	32	34	1		4	
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	35	9									
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	178	1	3008	2	Y	39	39	1		4	
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	43	9									
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	174	1	3202	2	Y	54	50	1		8	
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	59	9									
11	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	168	1	3004	2	Y	52	53	1		7	
						57	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 54 U		RRCID -> 036240		COMPL. DATE 04/13/1965			TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A							
06	1710 X	1342	-0-	-368	-0-	76	1	1266	2	Y	-0-				-0-	
07	1767 X	1344	-0-	-423	-0-	75	1	1269	2	Y	-0-				-0-	
08	1612 X	1357	-0-	-255	-0-	77	1	1280	2	Y	-0-				-0-	
09	1350 X	1242	-0-	-108	-0-	69	1	1173	2	Y	-0-				-0-	
10	1395 X	1289	-0-	-106	-0-	66	1	1223	2	Y	-0-				-0-	
*11	1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	Y	-0-				-0-	

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 57 L		RRCID -> 038075		COMPL. DATE 12/02/1965			TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A							
06	900 N	880	-0-	-20	-0-	49	1	820	2	Y	10	10	1		1	
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	11	9									
07	899 N	891	-0-	-8	-0-	49	1	831	2	Y	10	9	1		2	
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	11	9									
08	899 N	840	-0-	-59	-0-	47	1	784	2	Y	8	9	1		1	
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	9	9									
09	870 N	812	-0-	-58	-0-	45	1	755	2	Y	11	11	1		1	
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	12	9									
10	899 N	859	-0-	-40	-0-	43	1	799	2	Y	15	14	1		2	
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	17	9									
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	772	2	Y	14	14	1		2	
						15	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 58H		RRCID -> 038157		COMPL. DATE 01/20/2002			TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664							
06	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	259	1	4314	2	Y	21	22	1		2	
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	23	9									
07	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	243	1	4089	2	Y	24	22	1		4	
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	26	9									
08	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	215	1	3581	2	Y	24	25	1		3	
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	26	9									
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	202	1	3423	2	Y	29	29	1		3	
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	32	9									
10	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	187	1	3441	2	Y	39	37	1		5	
*11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	43	9									
*11	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	181	1	3239	2	Y	39	39	1		5	
						43	9									

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 59 L		RRCID -> 038160		COMPL. DATE 05/06/2011			TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	12	12	1
						13	9						
07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72	1	1217	2	Y	11	10	1
						12	9						
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	2	Y	10	11	1
						11	9						
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	70	1	1190	2	Y	13	13	1
						14	9						
10	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	68	1	1250	2	Y	17	16	1
						19	9						
*11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	66	1	1184	2	Y	17	17	1
						19	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 038527		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 53 U		RRCID -> 039887		COMPL. DATE 05/26/1966			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A				
06	2640 N	2583	-0-	-57	-0-	144	1	2407	2	Y	29	31	1
						32	9						
07	2728 N	2505	-0-	-223	-0-	139	1	2334	2	Y	29	26	1
						32	9						
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	155	1	2578	2	Y	26	28	1
						29	9						
09	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	155	1	2618	2	Y	32	32	1
						35	9						
10	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	147	1	2710	2	Y	44	41	1
						48	9						
*11	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	145	1	2597	2	Y	43	43	1
						47	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 042167		COMPL. DATE 08/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10095 - 10985				
06	6690 X	6352	-0-	-338	-0-	354	1	5909	2	Y	81	84	1
						89	9						
07	6913 X	6582	-0-	-331	-0-	364	1	6133	2	Y	77	71	1
						85	9						
08	6913 X	6788	-0-	-125	-0-	379	1	6324	2	Y	77	80	1
						85	9						
09	6690 X	6254	-0-	-436	-0-	343	1	5811	2	Y	91	92	1
						100	9						
10	6882 X	6845	-0-	-37	-0-	345	1	6364	2	Y	124	116	1
						136	9						
11	6570 X	6129	-0-	-441	-0-	317	1	5678	2	Y	122	123	1
						134	9						

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 63		RRCID -> 042553		COMPL. DATE 04/06/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	21132 X	21132	-0-	-0-	-0-	1181 1 241 9	19710 2	Y	219	227 1	18
07	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1208 1 227 9	20323 2	Y	206	189 1	35
08	21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1218 1 215 9	20305 2	Y	195	205 1	25
09	21048 X	21048	-0-	-0-	-0-	1160 1 257 9	19631 2	Y	234	237 1	22
10	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	1106 1 353 9	20392 2	Y	321	298 1	45
*11	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	1109 1 348 9	19852 2	Y	316	320 1	41

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

06	300 N	266	-0-	-34	-0-	15 1 3 9	248 2	Y	3	3 1	-0-
07	310 N	283	-0-	-27	-0-	16 1 4 9	263 2	Y	4	3 1	1
08	279 N	258	-0-	-21	-0-	14 1 2 9	242 2	Y	2	3 1	-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	254 2	Y	4	4 1	-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	13 1 7 9	249 2	Y	6	5 1	1
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	12 1 6 9	218 2	Y	5	5 1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164

06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20 1 8 9	339 2	Y	7	7 1	1
07	372 N	363	-0-	-9	-0-	20 1 7 9	336 2	Y	6	6 1	1
08	434 N	348	-0-	-86	-0-	19 1 7 9	322 2	Y	6	6 1	1
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	17 1 8 9	292 2	Y	7	7 1	1
10	372 N	307	-0-	-65	-0-	15 1 10 9	282 2	Y	9	9 1	1
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	15 1 11 9	272 2	Y	10	10 1	1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

06	390 N	368	-0-	-22	-0-	21 1 3 9	344 2	Y	3	3 1	-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	21 1 4 9	348 2	Y	4	3 1	1
08	403 N	380	-0-	-23	-0-	21 1 2 9	357 2	Y	2	3 1	-0-
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	353 2	Y	4	4 1	-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20 1 7 9	376 2	Y	6	5 1	1
*11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9	360 2	Y	5	5 1	1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) XTO ENERGY INC. SHERIDAN GAS UNIT		//CONT.// 83107 375 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 74		RRCID -> 074775	COMPL. DATE 08/04/2011	TOTAL DEPTH 10755	PERF. 3524 - 3874	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 080275	COMPL. DATE 11/16/2007	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9944 - 10114				
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30 1	499 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	29 1	487 2	Y	5	4 1	1
						6 9					
08	558 N	483	-0-	-75	-0-	27 1	450 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	27 1	450 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
10	527 N	455	-0-	-72	-0-	23 1	423 2	Y	8	7 1	1
						9 9					
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	16 1	295 2	Y	7	7 1	1
						8 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 080726	COMPL. DATE 08/04/2010	TOTAL DEPTH 10555	PERF. 10194 - 10233				
06	450 N	431	-0-	-19	-0-	24 1	403 2	Y	4	5 1	-0-
						4 9					
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	25 1	418 2	Y	5	4 1	1
						6 9					
08	465 N	443	-0-	-22	-0-	25 1	412 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	24 1	399 2	Y	5	5 1	1
						6 9					
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y	7	7 1	1
						8 9					
*11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	Y	7	7 1	1
						8 9					

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 081949	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 10504	PERF. 9958 - 10049				
06	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	196 1	3268 2	Y	13	14 1	1
						14 9					
07	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	199 1	3346 2	Y	12	11 1	2
						13 9					
08	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	199 1	3316 2	Y	13	13 1	2
						14 9					
09	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	189 1	3194 2	Y	13	14 1	1
						14 9					
10	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	178 1	3284 2	Y	20	18 1	3
						22 9					
*11	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	176 1	3156 2	Y	18	19 1	2
						20 9					

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	6690 X	5821	-0-	-869	-0-	325 1	5419 2	Y	70	73 1		6
07	6572 X	5853	-0-	-719	-0-	77 9	5456 2	Y	66	61 1		11
08	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	324 1	5419 2	Y	64	67 1		8
09	5970 X	5614	-0-	-356	-0-	73 9	5222 2	Y	76	77 1		7
10	6169 X	5866	-0-	-303	-0-	308 1	5453 2	Y	106	98 1		15
11	5820 X	5627	-0-	-193	-0-	70 9	5223 2	Y	102	104 1		13
						84 9						
						296 1						
						117 9						
						292 1						
						112 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

06	240 N	138	-0-	-102	-0-	8 1	129 2	Y	1	2 1		-0-
07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	1 9	448 2	Y	5	4 1		1
08	279 N	144	-0-	-135	-0-	27 1	134 2	Y	2	3 1		-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	6 9	332 2	Y	3	3 1		-0-
10	496 N	354	-0-	-142	-0-	8 1	328 2	Y	7	6 1		1
*11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	2 9	220 2	Y	5	5 1		1
						3 9						
						18 1						
						8 9						
						12 1						
						6 9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 10416 - 10730

06	1920 N	1635	-0-	-285	-0-	91 1	1512 2	Y	29	31 1		2
07	2015 N	1776	-0-	-239	-0-	32 9	1646 2	Y	29	26 1		5
08	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	98 1	1771 2	Y	26	28 1		3
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	32 9	1641 2	Y	32	32 1		3
10	1767 N	1756	-0-	-11	-0-	106 1	1620 2	Y	44	41 1		6
11	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	29 9	1572 2	Y	43	43 1		6
						97 1						
						35 9						
						88 1						
						48 9						
						88 1						
						47 9						

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	643 1	10730 2	Y	119	123 1			10	
07	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	131 9	11710 2	Y	111	102 1			19	
08	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	696 1	11637 2	Y	108	113 1			14	
09	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	122 9	11138 2	Y	128	130 1			12	
10	12377 X	12377	-0-	-0-	-0-	658 1	11555 2	Y	177	164 1			25	
*11	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	141 9	11001 2	Y	171	174 1			22	
						627 1								
						195 9								
						614 1								
						188 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760														
06	1440 N	1324	-0-	-116	-0-	74 1	1227 2	Y	21	22 1			2	
07	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	23 9	1278 2	Y	19	18 1			3	
08	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	76 1	1287 2	Y	19	20 1			2	
09	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	21 9	1249 2	Y	23	23 1			2	
10	1364 N	1340	-0-	-24	-0-	77 1	1238 2	Y	32	30 1			4	
11	1350 N	1297	-0-	-53	-0-	21 9	1196 2	Y	31	31 1			4	
						74 1								
						25 9								
						67 1								
						35 9								
						67 1								
						34 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
06	11310 X	10587	-0-	-723	-0-	593 1	9886 2	Y	98	102 1			8	
07	11656 X	11114	-0-	-542	-0-	108 9	10394 2	Y	93	85 1			16	
08	11439 X	10217	-0-	-1222	-0-	618 1	9546 2	Y	89	94 1			11	
09	11040 X	10107	-0-	-933	-0-	102 9	9432 2	Y	107	108 1			10	
10	11129 X	9270	-0-	-1859	-0-	573 1	8638 2	Y	148	137 1			21	
*11	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	98 9	10082 2	Y	143	145 1			19	
						557 1								
						118 9								
						469 1								
						163 9								
						563 1								
						157 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5460 X	3994	-0-	-1466	-0-	223	1	3726	2	Y	41	43	1	3
07	5642 X	4070	-0-	-1572	-0-	226	1	3800	2	Y	40	36	1	7
08	4774 X	3991	-0-	-783	-0-	224	1	3726	2	Y	37	39	1	5
09	4080 X	3817	-0-	-263	-0-	210	1	3561	2	Y	42	43	1	4
10	4123 X	3999	-0-	-124	-0-	202	1	3729	2	Y	62	57	1	9
*11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	208	1	3731	2	Y	59	60	1	8

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705														
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	19	1	323	2	Y	13	14	1	1
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	12	11	1	2
08	434 N	247	-0-	-187	-0-	13	1	220	2	Y	13	13	1	2
09	360 N	150	-0-	-210	-0-	8	1	131	2	Y	10	11	1	1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	650	2	Y	19	17	1	3
*11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	420	2	Y	18	19	1	2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554														
06	2460 N	2426	-0-	-34	-0-	136	1	2261	2	Y	26	27	1	2
07	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	138	1	2316	2	Y	25	23	1	4
08	2542 N	2462	-0-	-80	-0-	138	1	2298	2	Y	24	25	1	3
09	2430 N	2284	-0-	-146	-0-	126	1	2126	2	Y	29	29	1	3
10	2480 N	2341	-0-	-139	-0-	118	1	2180	2	Y	39	37	1	5
*11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	133	1	2388	2	Y	39	39	1	5

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470														
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	35982 X	35982	-0-	-0-	-0-	453	1	35042	2	Y	443	36
						487	9					
07	29024 X	29024	-0-	-0-	-0-	468	1	28094	2	Y	420	72
						462	9					
08	28463 X	28463	-0-	-0-	-0-	468	1	27552	2	Y	403	52
						443	9					
09	26546 X	26546	-0-	-0-	-0-	453	1	25565	2	Y	480	46
						528	9					
10	27347 X	27347	-0-	-0-	-0-	468	1	26152	2	Y	661	92
						727	9					
*11	25200 X	25200	-0-	-0-	-0-	453	1	24050	2	Y	634	82
						697	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

06	5520 X	5383	-0-	-137	-0-	301	1	5013	2	Y	63	5
						69	9					
07	5704 X	5570	-0-	-134	-0-	309	1	5195	2	Y	60	10
						66	9					
08	5673 X	5248	-0-	-425	-0-	293	1	4891	2	Y	58	7
						64	9					
09	5430 X	5120	-0-	-310	-0-	281	1	4762	2	Y	70	7
						77	9					
10	5611 X	5449	-0-	-162	-0-	275	1	5069	2	Y	95	13
						105	9					
11	5400 X	5270	-0-	-130	-0-	273	1	4895	2	Y	93	12
						102	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

06	1320 N	1007	-0-	-313	-0-	56	1	933	2	Y	16	1
						18	9					
07	1116 N	910	-0-	-206	-0-	50	1	842	2	Y	16	3
						18	9					
08	1178 N	974	-0-	-204	-0-	54	1	903	2	Y	15	2
						17	9					
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	69	1	1171	2	Y	18	2
						20	9					
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	932	2	Y	24	3
						26	9					
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	983	2	Y	24	3
						26	9					

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782

06	240 N	4	-0-	-236	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	1	1
						1	9					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	256	1	4275	2	Y	33	34
						36	9					3
07	4619 X	4329	-0-	-290	-0-	241	1	4055	2	Y	30	28
						33	9					5
08	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	241	1	4012	2	Y	30	31
						33	9					4
09	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	225	1	3807	2	Y	35	36
						39	9					3
10	4619 X	4303	-0-	-316	-0-	219	1	4029	2	Y	50	46
						55	9					7
11	4470 X	4170	-0-	-300	-0-	218	1	3900	2	Y	47	48
						52	9					6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164												
06	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	541	1	9028	2	Y	443	460
						487	9					36
07	10292 X	9537	-0-	-755	-0-	509	1	8566	2	Y	420	384
						462	9					72
08	11377 X	8125	-0-	-3252	-0-	435	1	7247	2	Y	403	423
						443	9					52
09	11010 X	7172	-0-	-3838	-0-	371	1	6273	2	Y	480	486
						528	9					46
10	11377 X	6626	-0-	-4751	-0-	304	1	5612	2	Y	645	601
						710	9					90
11	10050 X	5293	-0-	-4757	-0-	243	1	4345	2	Y	641	648
						705	9					83

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594												
06	3000 X	2721	-0-	-279	-0-	152	1	2537	2	Y	29	31
						32	9					2
07	3100 X	2887	-0-	-213	-0-	160	1	2694	2	Y	30	27
						33	9					5
08	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	161	1	2676	2	Y	29	30
						32	9					4
09	2970 X	2688	-0-	-282	-0-	148	1	2504	2	Y	33	34
						36	9					3
10	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	141	1	2599	2	Y	47	43
						52	9					7
11	2790 N	2718	-0-	-72	-0-	141	1	2527	2	Y	45	46
						50	9					6

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

06	8730 X	8358	-0-	-372	-0-	466	1	7773	2	Y	108	112	1	9
						119	9							
07	9021 X	8563	-0-	-458	-0-	474	1	7976	2	Y	103	94	1	18
						113	9							
08	8835 X	6200	-0-	-2635	-0-	345	1	5747	2	Y	98	103	1	13
						108	9							
09	8550 X	6377	-0-	-2173	-0-	349	1	5905	2	Y	112	114	1	11
						123	9							
10	8680 X	8670	-0-	-10	-0-	437	1	8055	2	Y	162	150	1	23
						178	9							
11	8370 X	8120	-0-	-250	-0-	420	1	7528	2	Y	156	159	1	20
						172	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

06	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	197	1	3279	2	Y	23	24	1	2
						25	9							
07	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	128	1	2154	2	Y	19	18	1	3
						21	9							
08	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	221	1	3680	2	Y	22	22	1	3
						24	9							
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	202	1	3418	2	Y	24	25	1	2
						26	9							
10	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	181	1	3333	2	Y	35	32	1	5
						39	9							
*11	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	169	1	3019	2	Y	33	34	1	4
						36	9							

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	107	1	1789	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	112	1	1888	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	104	1	1726	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	80	1	1354	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	88	1	1630	2	Y	12	11	1	2
						13	9							
*11	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1374	2	Y	9	10	1	1
						10	9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5970 X	3744	-0-	-2226	-0-	209	1	3482	2	Y	48	52 1	4
						53	9						
07	6138 X	4501	-0-	-1637	-0-	249	1	4189	2	Y	57	51 1	10
						63	9						
08	5673 X	3669	-0-	-2004	-0-	205	1	3421	2	Y	39	44 1	5
						43	9						
09	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	297	1	5020	2	Y	80	77 1	8
						88	9						
10	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	295	1	5444	2	Y	113	105 1	16
						124	9						
*11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	294	1	5262	2	Y	112	113 1	15
						123	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	8	1	133	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	7	1	128	2	Y	2	2 1	-0-
						2	9						

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		83107 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	242353	COMPL. DATE	02/15/2020	TOTAL DEPTH	11789	PERF. 9832 - 9842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10810 - 11052
06	123	N	123	-0-	-0-	7 1	116 2	Y	-0-		-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	5 1	91 2	Y	-0-		-0-
08	124	N	108	-0-	-16	6 1	102 2	Y	-0-		-0-
09	120	N	91	-0-	-29	5 1	86 2	Y	-0-		-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-		-0-

SHERIDAN (WILCOX -H-)				83107 495	ASSOCIATED	49B		CNTY: COLORADO			
COPANO PROCESSING LLC				176382							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3456 - 3671
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN (YEGUA)				83107 825	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
XTO ENERGY INC.				945936							
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 5114 - 5122
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SHERIDAN GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL DEPTH	11050	PERF. 5396 - 5422
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SHERIDAN (YEGUA 5000)				83107 957	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
BLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 5004 - 5008
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

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

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

06	14B2 EXT	1842	-0-	1842	18708	1630	2	212	9	N	193	312	1			233
07	14B2 EXT	1846	-0-	1846	20554	1656	2	190	9	N	173	152	1			254
08	14B2 EXT	1749	-0-	1749	22303	1584	2	165	9	N	150	296	1			108
09	T. A.	742	-0-	742	23045	619	2	123	9	N	112					220
*10	4500	1254	-0-	-3246	19799	1077	2	177	9	N	161	148	1			233
*11	4500	-0-	-0-	-4500	15299					N	121	157	1			197

SILSBEE (Y-5) 83584 696 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 F. P. ELLIOT FEE WELL #: RRCID -> 283603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13684 - 13770

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

06	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 1	N	-0-		404
07	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 1	N	-0-		404
08	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 1	N	-0-		404
*09	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 1	N	-0-		404
10	5 N	5	-0-	-0-		-0-	5 1	N	-0-		404
11	5 N	NO RPT	-0-	-5		-0-		N	NO RPT		404

SILVERSPoon (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SILVERSPoon (TEX SAl SAND)		//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA		
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587								
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	242448	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16475	PERF.	16348 - 16398
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		40380 X	12113	-0-	-28267	-0-	206 1	11800 2	N	97	530 1	126
07		41726 X	6210	-0-	-35516	-0-	107 9	6039 2	N	55		181
08		40300 X	-0-	-0-	-40300	-0-	110 1		N	10	166 1	25
09		39000 X	-0-	-0-	-39000	-0-	61 9		N	1		26
10		31744 X	884	-0-	-30860	-0-		3 9	N	3		29
11		12120 X	NO RPT	-0-	-12120	-0-			N	NO RPT		29

REHAK		WELL #:		3	RRCID ->	257522	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	14504 - 14567
06		840 N	252	-0-	-588	-0-	4 1	248 2	N	-0-		20
07		132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	130 2	N	-0-		20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

BLUEFIN RESOURCES LLC		077031		WELL #:	12	RRCID ->	251911	COMPL. DATE	05/22/2009	TOTAL DEPTH	19600	PERF.	17058 - 17122
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SKULL CREEK (MIOCENE 1700)		83949 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861										
BUNGE, GARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	214684	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	1912 - 1915
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)		84061 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
NELSON, B. P. A-40		WELL #:		1	RRCID ->	207707	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14210 - 14224
*06		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	469 1	2247 3	N	127		321
							140 9					
*07		DELQ PR	1505	-0-	1505	1505	213 1	1241 3	N	46	177 1	190
							51 9					
*08		3018 N	1513	-0-	-1505	-0-	242 1	1225 3	N	42		232
							46 9					
*09		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	285 1	1417 3	N	72	189 1	115
							79 9					
*10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	263 1	1395 3	N	-0-		115
*11		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	222 1	991 3	N	40	110 1	45
							44 9					

SMITH POINT, E. (F-18)		84315 124		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HITEX RESOURCES, LP		390521								
FRANKLAND, ANDY		WELL #:	1	RRCID ->	141928	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12402 - 12412
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				84

SMITH POINT, EAST (F-26)		84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
MASTERS ONSHORE, LLC		532952								
SHELDON		WELL #:	1R	RRCID ->	186730	COMPL. DATE	12/27/2001	TOTAL DEPTH	22200	PERF.20086 - 20144
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

SMITH POINT, EAST (12,650)		84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
CAMOIL, INC.		127449								
JACKSON (TEXACO)		WELL #:		RRCID ->	165331	COMPL. DATE	08/24/1997	TOTAL DEPTH	13502	PERF.12404 - 12414
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				120
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004										

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
ORO RESOURCES, LLC		626507										
GEORGE RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	182228	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	10530	PERF. 9842 - 9885		
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	379	18 2	4 9	Y	4	2 1	13
05	DLQ	G-10	24	-0-	24	403	22 2	2 9	Y	2		15
06	DLQ	G-10	29	-0-	29	432	26 2	3 9	Y	3	3 1	15
*07		455 N	23	-0-	-432	-0-	21 2	2 9	Y	2	3 1	14
*08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	Y	1	1 1	14
*09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	Y	1	1 1	14
*10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	51 2	2 9	Y	2	1 1	15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15

GEORGE RANCH		84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
		626507										
		WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10416 - 10558		
04	DLQ	G-10	681	-0-	681	8326	645 2	36 9	Y	33	18 1	57
05	DLQ	G-10	789	-0-	789	9115	785 2	4 9	Y	4		61
06	DLQ	G-10	35	-0-	35	9150	32 2	3 9	Y	3	3 1	61
*07		900 N	27	-0-	-873	8277	25 2	2 9	Y	2	3 1	60
*08		3100 N	28	-0-	-3072	5205	27 2	1 9	Y	1	1 1	60
*09		3000 N	31	-0-	-2969	2236	29 2	2 9	Y	2	2 1	60
*10		3100 N	4567	-0-	1467	3703	4565 2	2 9	Y	2	2 1	60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	3703			Y	NO RPT		60

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND													
ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507													
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403													
04	DLQ G-10	22	-0-	22	324	18	2	4	9	Y	4	2 1	10
05	DLQ G-10	24	-0-	24	348	22	2	2	9	Y	2		12
06	DLQ G-10	29	-0-	29	377	26	2	3	9	Y	3	3 1	12
*07	400 N	23	-0-	-377	-0-	21	2	2	9	Y	2	3 1	11
*08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1 1	11
*09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	24	2	1	9	Y	1	1 1	11
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1 1	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		12

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884													
04	DLQ G-10	54	-0-	54	3364	50	2	4	9	Y	4	2 1	10
05	DLQ G-10	62	-0-	62	3426	60	2	2	9	Y	2		12
06	DLQ G-10	45	-0-	45	3471	42	2	3	9	Y	3	3 1	12
*07	3000 N	35	-0-	-2965	506	33	2	2	9	Y	2	3 1	11
*08	542 N	36	-0-	-506	-0-	35	2	1	9	Y	1	1 1	11
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	38	2	13	9	Y	12	11 1	12
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	614	2	18	9	Y	16	13 1	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		15

GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832													
04	DLQ G-10	57	-0-	57	808	53	2	4	9	Y	4	2 1	12
05	DLQ G-10	66	-0-	66	874	64	2	2	9	Y	2		14
06	DLQ G-10	80	-0-	80	954	77	2	3	9	Y	3	3 1	14
*07	900 N	63	-0-	-837	117	61	2	2	9	Y	2	3 1	13
*08	183 N	66	-0-	-117	-0-	65	2	1	9	Y	1	1 1	13
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1 1	13
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	Y	2	1 1	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		14

GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239													
04	DLQ G-10	30	-0-	30	399	26	2	4	9	Y	4	2 1	15
05	DLQ G-10	33	-0-	33	432	31	2	2	9	Y	2		17
06	DLQ G-10	41	-0-	41	473	38	2	3	9	Y	3	3 1	17
*07	505 N	32	-0-	-473	-0-	30	2	2	9	Y	2	3 1	16
*08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1 1	16
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1 1	16
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	2	2	9	Y	2	1 1	17
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		17

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC //CONT.// 626507
 GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	1393	-0-	1393	17394	17394	1122	2	271	9	Y	246	131	1		209	
05	DLQ	G-10	1516	-0-	1516	18910	18910	1364	2	152	9	Y	138				347	
06	DLQ	G-10	45	-0-	45	18955	18955	42	2	3	9	Y	3	3	1		347	
*07		3000 N	35	-0-	-2965	15990	15990	33	2	2	9	Y	2	3	1		346	
*08		3100 N	80	-0-	-3020	12970	12970	35	2	45	9	Y	41	45	1		342	
*09		3000 N	214	-0-	-2786	10184	10184	38	2	176	9	Y	160	143	1		359	
*10		3100 N	1184	-0-	-1916	8268	8268	962	2	222	9	Y	202	165	1		396	
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	8268	8268					Y	NO RPT				396	

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
 ORO RESOURCES, LLC 626507
 GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

04	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	17440	17440	1076	2	355	9	Y	323	172	1		405
05	DLQ	G-10	1724	-0-	1724	19164	19164	1308	2	416	9	Y	378				783
06	DLQ	G-10	2156	-0-	2156	21320	21320	1519	2	637	9	Y	579	638	1		724
*07		900 N	1588	-0-	-688	22008	22008	1205	2	383	9	Y	348	650	1		422
*08		3100 N	1631	-0-	-1469	20539	20539	1273	2	358	9	Y	325	360	1		387
*09		3000 N	1720	-0-	-1280	19259	19259	1383	2	337	9	Y	306	273	1		420
*10		3100 N	3086	-0-	-14	19245	19245	2661	2	425	9	Y	386	316	1		490
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	19245	19245					Y	NO RPT				490

GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

04	DLQ	G-10	891	-0-	891	10856	10856	860	2	31	9	Y	28	15	1		33
05	DLQ	G-10	1119	-0-	1119	11975	11975	1046	2	73	9	Y	66				99
06	DLQ	G-10	3276	-0-	3276	15251	15251	3165	2	111	9	Y	101	112	1		88
*07		900 N	2578	-0-	-1678	16929	16929	2511	2	67	9	Y	61	114	1		35
*08		3100 N	2703	-0-	-397	16532	16532	2651	2	52	9	Y	47	52	1		30
*09		3000 N	3016	-0-	16	16548	16548	2881	2	135	9	Y	123	110	1		43
*10		3100 N	4511	-0-	1411	17959	17959	4340	2	171	9	Y	155	127	1		71
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	17959	17959					Y	NO RPT				71

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

04	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	17068	17068	1004	2	276	9	Y	251	133	1		198
05	DLQ	G-10	1809	-0-	1809	18877	18877	1220	2	589	9	Y	535				733
06	DLQ	G-10	2754	-0-	2754	21631	21631	1477	2	1277	9	Y	1161	1280	1		614
*07		900 N	1939	-0-	-1039	22670	22670	1172	2	767	9	Y	697	1304	1		7
*08		3100 N	1683	-0-	-1417	21253	21253	1237	2	446	9	Y	405	411	1		1
*09		3000 N	1494	-0-	-1506	19747	19747	1345	2	149	9	Y	135	121	1		15
*10		3100 N	2849	-0-	-251	19496	19496	2661	2	188	9	Y	171	139	1		47
11		0 N NO RPT		-0-	-0-	19496	19496					Y	NO RPT				47

OIL AND GAS DIVISION

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)		//CONT.//		84331 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC		//CONT.//		626507									
GEORGE RANCH "A"		WELL #:		16	RRCID ->	214583	COMPL. DATE	01/04/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11628 - 11638	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	7	-0-	7	86	6	2	1	9	Y	1	1	15
05	DLQ G-10	17	-0-	17	103	7	2	10	9	Y	9		24
06	DLQ G-10	754	-0-	754	857	739	2	15	9	Y	14	15	23
*07	900 N	595	-0-	-305	552	586	2	9	9	Y	8	16	15
*08	1179 N	627	-0-	-552	-0-	619	2	8	9	Y	7	7	15
*09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	2	11	9	Y	10	9	16
*10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	614	2	13	9	Y	12	10	18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		18

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)				84331 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
ORO RESOURCES, LLC				626507									
GEORGE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	187553	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	13395	PERF.	10020 - 10576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	687	-0-	687	7970	430	2	257	9	Y	234	124	1
05	DLQ G-10	823	-0-	823	8793	46	1	477	2	Y	273		458
06	DLQ G-10	1085	-0-	1085	9878	300	9	569	2	Y	419	462	1
*07	900 N	772	-0-	-128	9750	461	9	277	9	Y	252	470	1
*08	3100 N	751	-0-	-2349	7401	55	1	229	9	Y	208	230	1
*09	3000 N	784	-0-	-2216	5185	495	2	216	9	Y	196	175	1
*10	3100 N	1481	-0-	-1619	3566	106	1	1104	2	Y	246	202	1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3566	271	9			Y	NO RPT		240

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)				84332 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC				400091									
HARRISON, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	196706	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10674 - 10708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		423
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		423
08	8208	6325	-0-	-1883	-0-	112	1	6050	2	N	148		571
09	17918	15724	-0-	-2194	-0-	163	9	14815	2	N	561	551	1
10	10406 R	10406	-0-	-0-	-0-	292	1	9646	2	N	431	564	1
11	6150 #	4352	-0-	-1798	-0-	617	9	4061	2	N	167	188	1
						286	1						448
						474	9						427
						107	1						
						184	9						

SOMERVILLE (GEORGETOWN)				84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566									
CONNELL, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	238398	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	10393 - 10498	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		213
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		213
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		213
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-		213
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-		213
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-		213

KRENEK, J.				WELL #:	1	RRCID ->	242079	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10150 - 10198
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		289
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		289
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		289
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-		289
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-		289
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-		289

OIL AND GAS DIVISION

SOMERVILLE (GEORGETOWN)		//CONT.//		84564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
SEBESTA, C. J. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242368	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10207	PERF.10023 - 10082				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			340

SOUR LAKE				84693 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARDIN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875											
ARCO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	198364	COMPL. DATE	09/17/2003	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4462 - 4512				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					CNTY: HARDIN						
TEXACO FEE 4598		WELL #:		2	RRCID ->	159226	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4480 - 4499				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARDIN						
WAGNER OIL COMPANY				891175											
JACK KNIFE		WELL #:		2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10043	PERF. 9361 - 9568				
06	78564	14881	-0-	-63683	-0-	207	1	13067	2	N	1461	2395	1		487
						1607	9								
07	32781	17181	-0-	-15600	-0-	210	1	14950	2	N	1837	1786	1		538
						2021	9								
08	32533	17057	-0-	-15476	-0-	217	1	14766	2	N	1885	1940	1		483
						2074	9								
09	30776	16153	-0-	-14623	-0-	214	1	14197	2	N	1584	1803	1		264
						1742	9								
10	33333	17457	-0-	-15876	-0-	217	1	15359	2	N	1710	1613	1		361
						1881	9								
11	1530	17215	-0-	15685	15685	208	1	15035	2	N	1793	1783	1		371
						1972	9								

SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN						
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
KIRBY STEPHENSON		WELL #:		4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11774 - 11814				
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1008	2	11	9	N	10			16
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1090	2	11	9	N	10			26
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1078	2	11	9	N	10			36
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5			41
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	2	2	9	N	2			43
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1031	2	6	9	N	5			48

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)		84697 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
T. P. RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12218 - 12287
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					38

SOUR LAKE, E. (SOLOW)		84697 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BLACK STONE		WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	11922	PERF.10625 - 10642
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			91	91 1	95
07	2666 X	347	-0-	-2319	-0-	316 2	31 9	28	18 1 10 8	95
08	1364 X	227	-0-	-1137	-0-	205 2	22 9	20	35 1	80
09	1200 X	293	-0-	-907	-0-	236 2	57 9	52	52 1	80
10	341 X	119	-0-	-222	-0-	79 2	40 9	36	36 1	80
*11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	4000 2	26 9	24	34 1	70

SOUR LAKE, E. (YEGUA)		84697 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
S & S OPERATING COMPANY, INC.		741047								
BLACK STONE		WELL #:	5	RRCID ->	190585	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12390	PERF.10887 - 11060
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	15510 #	15418	-0-	-92	-0-	15396 2	22 9	20	1 8	607
07	17306 R	17306	-0-	-0-	-0-	16785 2	521 9	474	926 1 5 8	150
08	16864 #	7971	-0-	-8893	-0-	7785 2	186 9	169	189 1	130
09	16320 #	13019	-0-	-3301	-0-	12742 2	277 9	252	173 1 2 8	207
10	21217 R	21217	-0-	-0-	-0-	20784 2	433 9	394	358 1	243
*11	19383 R	19383	-0-	-0-	-0-	19053 2	330 9	300	363 1	180

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER)		84697 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732								
KIRBY LUMBER CO		WELL #:	2	RRCID ->	094457	COMPL. DATE	01/29/1981	TOTAL DEPTH	11325	PERF. 9901 - 9954
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)		84697 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN		
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
BOYER, J. M. UNIT A		WELL #:		RRCID ->	192227	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10207 - 10902
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	229
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004										

OIL AND GAS DIVISION

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) PLACID OPERATING, LLC BLACK STONE MINERALS GU 1										84697 615 667861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WELL #: 2										RRCID -> 188482		COMPL. DATE 02/19/2002		TOTAL DEPTH 13570		PERF.12366 - 12486	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			

06		1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	604	1	836	2	N	135	178	1	63		
							149	9									
07		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	393	1	917	2	N	145	165	1	43		
							160	9									
08		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	494	1	860	2	N	178	177	1	44		
							196	9									
09		1890 X	1213	-0-	-677	-0-	280	1	788	2	N	132	135	1	41		
							145	9									
10		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	206	202	1	45		
11		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			45		

DU JAY, JOYCE "A"										84697 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WELL #: 1										RRCID -> 191193		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12197 - 12342	

06		359 N	359	-0-	-0-	-0-	145	1	201	2	N	12			67		
							13	9									
07		434 N	379	-0-	-55	-0-	102	1	238	2	N	35			102		
							39	9									
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	139	1	242	2	N	108	164	1	46		
							119	9									
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	77	1	215	2	N	40			86		
							44	9									
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	11	1	103		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103		

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE GAS UNIT										84697 660 741047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
WELL #: 1ST										RRCID -> 192034		COMPL. DATE 07/16/2002		TOTAL DEPTH 11884		PERF.11389 - 11465	

06		990 R	990	-0-	-0-	-0-	940	2	50	9	Y	45	45	1	40		
07		775 #	510	-0-	-265	-0-	500	2	10	9	Y	9	9	1	40		
08		899 #	520	-0-	-379	-0-	500	2	20	9	Y	18	18	1	40		
09		990 #	843	-0-	-147	-0-	820	2	23	9	Y	21	26	1	35		
10		1023 #	721	-0-	-302	-0-	700	2	21	9	Y	19	18	1	36		
11		990 #	937	-0-	-53	-0-	925	2	12	9	Y	11	17	1	30		

SOUR LAKE, E. (9920) PENWELL ENERGY, INC. VASTAR FEE										84697 700 652943		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WELL #: 3										RRCID -> 265914		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9756 - 9766	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) WAGNER OIL COMPANY CRISSEY, SHARON										84699 495 891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WELL #: 1										RRCID -> 235315		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11063 - 11162	

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

 SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
06	1410 X	1320	-0-	-90	-0-	540	1	780	9	N	709	1307	1	317
07	1457 X	1400	-0-	-57	-0-	558	1	842	9	N	765	900	1	182
08	1457 X	1339	-0-	-118	-0-	558	1	781	9	N	710	540	1	352
09	1410 X	1298	-0-	-112	-0-	540	1	758	9	N	689	719	1	322
10	1395 X	1356	-0-	-39	-0-	558	1	798	9	N	725	717	1	330
*11	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	540	1	971	9	N	883	889	1	324

 GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

06	2636 X	1795	-0-	-841	-0-	607	1	856	2	N	302	538	1	248
						332	9							
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	640	1	2618	2	N	348	359	1	237
						383	9							
08	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	642	1	2622	2	N	302	183	1	356
						332	9							
09	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	611	1	1238	2	N	441	534	1	263
						485	9							
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	637	1	2176	2	N	380	362	1	281
						418	9							
*11	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	622	1	2780	2	N	567	520	1	328
						624	9							

 BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

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

 PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 BSE PRODUCTION CO. 104965
 DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

06	2040 X	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-			75
07	3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	3047	2			N	-0-			75
08	2697 X	2155	-0-	-542 B	-0-	2132	2	23	9	N	21			96
09	2610 X	1795	-0-	-815 B	-0-	1771	2	24	9	N	22			118
10	3038 X	1940	-0-	-1098 B	-0-	1904	2	36	9	N	33			151
11	2940 X	1536	-0-	-1404 B	-0-	1524	2	12	9	N	11			162

SPANISH CAMP (3270 SAND)			84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
JMM ENERGY LLC			433110														
HLAVINKA			WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3522 - 3546						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)			84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON							
BSE PRODUCTION CO.			104965														
DUNCAN, DONALD B.			WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)			85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
KINGWOOD EXPLORATION LLC			467256														
GABRIELLE			WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)			85201 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON							
5P OPERATING, LLC			953837														
CENTENNIAL UNIT			WELL #: 1ST		RRCID -> 265005		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15481		PERF.12687 - 12890						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	80	1	47	9	N	43					545
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	9	N	33					578
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	135	1	36	9	N	33					611
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	1	30	9	N	27	169	1			469
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	80	1	25	9	N	23					492
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	80	1	25	9	N	23					515

SPLENDORA, E. (WILCOX A)			85246 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
TEXANA OPERATING COMPANY			844253														
HIGHTOWER, L. P.			WELL #: 1		RRCID -> 121800		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3206 - 3216						
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 TEXANA OPERATING COMPANY 844253
 FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
 ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPURGER (5440) 85415 844 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 SAKATO, GEORGE T. WELL #: 1 RRCID -> 281421 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5620 - 5624

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	709 X	709	-0-	-0-	-0-		709	2	N	-0-			45
08	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-		3179	2	N	-0-			45
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-		3551	2	N	-0-			45
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3072	2	N	-0-			45
*11	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		3363	2	N	-0-			45

SPURGER (5675) 85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
 BIG JOHN D. WELL #: 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854

06	24915	7775	-0-	-17140	-0-		7775	2	N	-0-			59
07	15070	8279	-0-	-6791	-0-		8279	2	N	-0-			59
08	11500	6494	-0-	-5006	-0-		6494	2	N	-0-			59
09	15430	8435	-0-	-6995	-0-		8435	2	N	-0-			59
10	16416	8952	-0-	-7464	-0-		8952	2	N	-0-			59
11	1440	8196	-0-	6756	6756		8196	2	N	-0-			59

BIG JOHN D WELL #: 1 RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5190 #	4904	-0-	-286	-0-	493	1	4385	2	N	24				44
						26	9								
07	5506 R	5506	-0-	-0-	-0-	527	1	4946	2	N	30				74
						33	9								
08	5301 #	4760	-0-	-541	-0-	527	1	4200	2	N	30				104
						33	9								
09	4890 #	4856	-0-	-34	-0-	510	1	4307	2	N	35				139
						39	9								
10	5518 #	3808	-0-	-1710	-0-	442	1	3341	2	N	23				162
						25	9								
11	5340 #	4788	-0-	-552	-0-	510	1	4223	2	N	50	174	1		38
						55	9								

STAMPEDE A (YEGUA) 85514 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 STAMPEDE A WELL #: 1 RRCID -> 284315 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3031 - 3033

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2395	4			N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 01 RRCID -> 288355 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 3367 PERF. 2512 - 2515

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	2204	-0-	2204	2204	2204	4			N	-0-				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
 STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND)			85724 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC			819006									
STATE TRACT 51-S			WELL #:	2	RRCID ->	136415	COMPL. DATE	06/24/1990	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	8958 - 8977
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 60-S			WELL #:	1	RRCID ->	136472	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8263 - 8290
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND)			85724 145		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JEFFERSON		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533									
STATE TRACT 60-S			WELL #:	5 L	RRCID ->	193901	COMPL. DATE	11/30/2002	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	8672 - 8688
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A")			85726 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
BLACK POOL ENERGY, LP			072712									
S.T. 414-S S/2			WELL #:	1	RRCID ->	227978	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9840 - 9882
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-		-0-

STIMMEL (NORTHINGTON)			86147 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON		
BLACK CREEK DRILLING, INC.			072621									
SADIE GAS UNIT 1			WELL #:		RRCID ->	264175	COMPL. DATE	09/10/2012	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8054 - 8077
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		103
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2013												

OIL AND GAS DIVISION

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	35	1	410	2	N	-0-		116
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	262	1	5147	2	N	17		133
08	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	19	9	4587	2	N	17		150
09	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	268	1	4217	2	N	2		152
10	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	19	9	4319	2	N	9		161
11	4440 X	4248	-0-	-192	-0-	260	1	3970	2	N	6		167
						2	9						
						271	1						
						7	9						

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

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

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 CORE E & P CORP. 178381
 KOCH, T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

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

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			48

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					10

HOME PETROLEUM CORP. 396852
 KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
 JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
 GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
 GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

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

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 BAGLEY, ROY 042685
 BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2018

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 SHOCC PRODUCTION LLC 778196
 STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
 PULS OPERATING COMPANY 682775
 ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

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

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				37

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 280832 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9040 - 9075

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				48
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				48

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SUBLIME (WILCOX 9500)		86862 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
CAMOIL, INC.		127449								
HAINES		WELL #: A 3		RRCID -> 198107		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	256

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JOHNSON, B. A. 'E' GU		WELL #: 1		RRCID -> 161374		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452			
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	90 1	1223 2	N	4	47
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		N	NO RPT	47
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

SUBLIME (8950)		86862 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
PETRODOME OPERATING, LLC		660286									
HOPKINS		WELL #: 1		RRCID -> 275913		COMPL. DATE 06/30/2014		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836			
06	33810	X	31418	-0-	-2392	-0-	30303 3	1115 9	N	1014	2433
07	34596	X	31554	-0-	-3042	-0-	30402 3	1152 9	N	1047	2540
08	33852	X	30935	-0-	-2917	-0-	29813 3	1122 9	N	1020	3401
09	32760	X	15982	-0-	-16778	-0-	15431 3	551 9	N	501	3353
10	33294	X	15836	-0-	-17458	-0-	15229 3	607 9	N	552	3366
11	31410	X	NO RPT	-0-	-31410	-0-			N	NO RPT	3366

SUBLIME,N (WILCOX 8220)		86866 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
DURBIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 287553		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8218 - 8224			
06	55760		51940	-0-	-3820	-0-	49698 2	2242 9	N	2038	371
07	49724		53656	-0-	3932	-0-	51467 2	2189 9	N	1990	237
08	53656		55066	-0-	1410	-0-	52958 2	2108 9	N	1916	378
09	48120		42231	-0-	-5889	-0-	40529 2	1702 9	N	1547	496
10	49724		16386	-0-	-33338	-0-	15752 2	634 9	N	576	511
11	48120		28686	-0-	-19434	-0-	27587 2	1099 9	N	999	443

SUBLIME, N. (9850)		86866 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
LONE OAK ENERGY INC		506578								
ALBERT II-1		WELL #: 1		RRCID -> 201729		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUGAR CREEK (WOODBINE)		86940 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER								
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467														
SUTTON		WELL #: 1		RRCID -> 182418		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MOONEY		WELL #: 1		RRCID -> 182836		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY, S. (AB-40)		86945 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
SIANA OIL & GAS		779259														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 215685		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)		86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
GRANT, JOHN F.		WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419								
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1		N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1		N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1		N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		N	-0-					-0-
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		N	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (CAYCE)		86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
TALCOTT A UNIT -B-		WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)		86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA								
OAK ENERGY, LLC		617101														
BRAMAN -C-		WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474								
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	1		Y	-0-					-0-
07	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	1		Y	-0-					-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	1		Y	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	1		Y	-0-					-0-
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	1		Y	-0-					-0-
11	180	#	100	-0-	-80	-0-	100	1		Y	-0-					-0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

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

SUGAR VALLEY (GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	-0-	-0-
07	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	1	Y	-0-	-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	1	Y	-0-	-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	1	Y	-0-	-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	1	Y	-0-	-0-
11	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	1	Y	-0-	-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

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

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)			86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BOULDIN-TAY OUI			WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
BRAMAN "C"			WELL #: 30		RRCID -> 226270		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC			617101									
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F		RRCID -> 048575		COMPL. DATE 06/22/1970		TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SIANA OIL & GAS TAYLOR			779259									
			WELL #: 5		RRCID -> 201047		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			407

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 TEXAKOMA E & P, LLC 844133
 SUGAR VALLEY

WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					150

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 HAMMAN

WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					120
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	10829 X	10829	-0-	-0-	-0-	960	1	9701	3	N	153					552
07	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	168	9	10157	3	N	152	355	1			349
08	10354 X	10354	-0-	-0-	-0-	989	1	9223	3	N	134	191	1			292
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	167	9	9595	3	N	155	182	1	1	8	264
10	11360 X	11360	-0-	-0-	-0-	984	1	10189	3	N	163	177	1			250
11	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-	147	9			N	NO RPT					250

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

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

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)												
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK												
HAMMAN //CONT.// 020467												
WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	17820 X	15129	-0-	-2691	-0-	1632 1	13394 3	N	94			262
07	19189 X	14328	-0-	-4861	-0-	103 9	12557 3	N	79	171 1		170
08	19189 X	9332	-0-	-9857	-0-	1684 1	7862 3	N	60			230
09	18570 X	8443	-0-	-10127	-0-	87 9	7165 3	N	4	175 1	4 8	55
10	17112 X	6426	-0-	-10686	-0-	1404 1	5175 3	N	24			79
11	15120 X	NO RPT	-0-	-15120	-0-	66 9		N	NO RPT			79

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624												
06	17730 X	14618	-0-	-3112	-0-	1274 1	204 9	N	185			556
07	17912 X	17912	-0-	-0-	-0-	17695 3	217 9	N	197	531 1		222
08	17453 X	16570	-0-	-883	-0-	16357 3	213 9	N	194	181 1		235
09	16890 X	15364	-0-	-1526	-0-	15144 3	220 9	N	200	1 8		434
10	17918 X	16744	-0-	-1174	-0-	16515 3	229 9	N	208	365 1		277
11	17340 X	NO RPT	-0-	-17340	-0-			N	NO RPT			277

COLLINS												
WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

SWANSON (2950)												
VIPER S.W.D., LLC 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON												
MEEK -E- 886209												
WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 1		N	-0-			-0-
08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND)												
SANDEL OPERATING COMPANY 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA												
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT 747534												
WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316												
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2		N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-			-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			-0-

SWEENEY (11,600)			87570 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
SANDEL OPERATING COMPANY			747534									
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A-			WELL #:	1	RRCID ->	067131	COMPL. DATE	01/23/1958	TOTAL DEPTH	14005	PERF.	11634 - 11680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SWORD (YEGUA -A-)			87790 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
KREBS			WELL #:	1 C	RRCID ->	206755	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9140 - 9205
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TAIL FEATHERS (YEGUA)			88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
RASMUSSEN			WELL #:	5	RRCID ->	179674	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	7757	PERF.	7272 - 7300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAIT (WILCOX 9,600)			88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, R. E. JR.			WELL #:	1	RRCID ->	179942	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9594 - 9604
06	SWR	10	24	-0-	24	578	24 1	N	-0-			-0-
07	SWR	10	50	-0-	50	628	50 1	N	-0-			-0-
08	SWR	10	23	-0-	23	651	23 1	N	-0-			-0-
*09	SWR	10	25	-0-	25	676	25 2	N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	676		N	-0-			-0-

TAIT (WILCOX 9,900)			88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836									
TAIT			WELL #:	1	RRCID ->	215608	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9932 - 9942
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			34

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TAIT, ALICE			WELL #:	2	RRCID ->	132040	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	12727	PERF.	9902 - 9962
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

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

TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

06	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1651	2	N	-0-					63
07	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	2086	2	N	-0-					63
08	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	2071	2	N	-0-					63
09	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	2122	2	N	-0-			63
10	2170 X	NO RPT	-0-	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					63
11	2310 X	NO RPT	-0-	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					63

TANTABOGUE CREEK (GLEN ROSE) 88315 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: TRINITY
 HERD PRODUCING COMPANY, INC. 379750
 RINK WELL #: 1 RRCID -> 287744 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11595 PERF.10197 - 11258

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)													88315 110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALKER				
PARTEN OPERATING INC.													642718										
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. 'C'													WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10223	-	10229
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	-0-					60					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60					

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042	-	10048
06		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	717	1	5745	2	N	101	194	1				309					
							111	9															
07		6882 X	6647	-0-	-235	-0-	727	1	5738	2	N	165						474					
							182	9															
08		6882 X	4912	-0-	-1970	-0-	609	1	4233	2	N	64	371	1				167					
							70	9															
09		6660 X	5596	-0-	-1064	-0-	562	1	4940	2	N	85						252					
							94	9															
10		6851 X	2949	-0-	-3902	-0-	289	1	2598	2	N	56	102	1				206					
							62	9															
11		6570 X	3561	-0-	-3009	-0-	312	1	3163	2	N	78						284					
							86	9															

TANTABOGUE CREEK (GEORGETOWN)													88315 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
HERD PRODUCING COMPANY, INC.													379750										
RINK													WELL #:	1	RRCID ->	287761	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11595	PERF.10197	-	11258
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

TAVENER, EAST (7950)													88471 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.													237926										
NOVAK GAS UNIT													WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002	-	8018
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86					

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)													88506 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
MCFADDIN													WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	12505	PERF.12032	-	12053
06		34860 #	29884	-0-	-4976	-0-	285	1	26527	2	N	2793	2734	1	2	8		396					
							3072	9															
07		36022 #	35030	-0-	-992	-0-	310	1	30966	2	N	3413	3278	1				531					
							3754	9															
08		36022 #	28744	-0-	-7278	-0-	288	1	25686	2	N	2518	2466	1				583					
							2770	9															
09		34650 #	18399	-0-	-16251	-0-	261	1	16257	2	N	1710	1815	1				478					
							1881	9															
10		35030 #	22639	-0-	-12391	-0-	310	1	19743	2	N	2351	2173	1	3	2		653					
							2586	9															
11		33900 #	NO RPT	-0-	-33900	-0-					N	NO RPT						653					

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B)		88549 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
BRACEWELL ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	168884	COMPL. DATE	03/08/1998	TOTAL DEPTH	12890	PERF.12333 - 12347	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3)		88551 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
INTERFINANCIAL CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	151733	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	11632	PERF. 5350 - 5370	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TENNA (HILLJE SAND)		88805 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
VIPER SWANSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL DEPTH	4390	PERF. 4234 - 4241	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700)		89324 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP SITTING ON GO		WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 5701 - 5705		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	410		Y	-0-		37	
07		714 N	304	-0-	-410	-0-	160 3	144 9	Y	131	127 5	41
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 3	113 9	Y	103	42 5	102
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	11 3	64 9	Y	58	84 1	76
*10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	139 3	238 9	Y	216	266 5	26
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		26	

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D)		89324 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171									
KIRBY-MCINNIS		WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	8630	PERF. 5635 - 5700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK (YEGUA 2ND)		89324 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP SITTTIN ON GO		WELL #:	4	RRCID ->	278288	COMPL. DATE	02/06/2014	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5676 - 5679
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	745	-0-	745	4062	466 3	279 9	Y	254	567
07		3000 N	575	-0-	-2425	1637	286 3	289 9	Y	263	470
08		1796 N	159	-0-	-1637	-0-	1 3	158 9	Y	144	496
09		750 N	82	-0-	-668	-0-	6 3	76 9	Y	69	518
*10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	234 3	276 9	Y	251	460
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	460

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1)		89352 198		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1	RRCID ->	155717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	5561 - 5657
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020											

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)		89352 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER			
CAPROCK OPERATIONS INC.		130478									
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE		WELL #:	1 T	RRCID ->	045117	COMPL. DATE	11/09/1968	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2020 - WELL PLUGGED 8/2/2020											

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP HONKY TONKIN		WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6053 - 6060
06	DLQ	G-10	6538	-0-	6538 B	33098	6472 3	66 9	Y	60	312
07		0 N	1592	-0-	1592 B	34690	1592 3		Y	-0-	153
08		10137	-0-	-0-	-10137 B	24553			Y	-0-	153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 24553											
09		9810	2	-0-	-9808 B	14745	2 3		Y	-0-	153
*10		0	-0-	-0-	-0- B	14745			Y	-0-	153
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	14745			Y	NO RPT	153

BP GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	5863 - 5866
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	190	653
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	52	705
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	705
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	25	730
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	730
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	730

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)		89352 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081									
BP GOOD		WELL #:	2	RRCID ->	281390	COMPL. DATE	08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5790 - 5796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)		89352 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER				
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		206081										
BP JR		WELL #: 1		RRCID -> 270664		COMPL. DATE 08/21/2012		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5788 - 5791				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	1089 3	2045 9	N	1859			4032
07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	1066 3	2201 9	N	2001	1929 5		4104
08	2914 X	1578	-0-	-1336	-0-	5 3	1573 9	N	1430	1216 5		4318
09	2820 X	2000	-0-	-820	-0-	98 3	1902 9	N	1729	1750 5		4297
10	2914 X	2772	-0-	-142	-0-	781 3	1991 9	N	1810	1782 5		4325
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT			4325

THOMPSON		89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
DENBURY ONSHORE, LLC		215343										
MYERS, A. E.		WELL #: 13		RRCID -> 054992		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 055090		COMPL. DATE 04/14/1973		TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 090422		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 14		RRCID -> 116889		COMPL. DATE 02/28/1985		TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 62		RRCID -> 136788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343										
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID ->	144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3209 - 3223				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420 PERF. 2632 - 2646				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID ->	149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 3372 - 3387				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID ->	150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 3158 - 3168				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID ->	151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554 PERF. 2804 - 2814				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID ->	154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450 PERF. 3360 - 3379				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID ->	163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 2072 - 2076				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343								
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 14		RRCID -> 163944		COMPL. DATE 08/14/2020		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3825 - 4380		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #: 54		RRCID -> 163953		COMPL. DATE 01/14/1999		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977			N	NO RPT	-0-

MYERS, A. E.		WELL #: 43		RRCID -> 165232		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTH, T. R.		WELL #: 12		RRCID -> 166968		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 18		RRCID -> 166970		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 85		RRCID -> 169331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HP LOCKWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 179441		COMPL. DATE 07/14/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSON DENBURY ONSHORE, LLC BOOTH, T. R.		//CONT.// 89525 001 //CONT.// 215343		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BOOTH, T. R.		WELL #: 1R		RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 25		RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 15		RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #: 65		RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #: 28		RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 68		RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-	1646			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND					
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343									
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848 - 1870		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386 - 3398		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634 - 3650		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786 - 2791		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001 - 3007		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296 - 4361		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268 - 2276		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THOMPSON		//CONT.// 89525 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND						
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #: 64		RRCID -> 207557		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 2906 - 2909				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 15		RRCID -> 209216		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 2873 - 2918				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #: 54		RRCID -> 209252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 5464		PERF. 3458 - 3461				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS, A. E.		WELL #: 52		RRCID -> 211196		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 5522		PERF. 3448 - 3458				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #: 64		RRCID -> 211202		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 3472 - 3476				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LOCKWOOD, H. P.		WELL #: 14		RRCID -> 211945		COMPL. DATE 09/18/2005		TOTAL DEPTH 5437		PERF. 2410 - 2414				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOOTH, T. R.		WELL #: 5 R		RRCID -> 212023		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 4872 - 4880				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID ->	217672	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2970 - 2985				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID ->	222426	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	2780 - 2787				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID ->	234050	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF.	4376 - 4392				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID ->	270960	COMPL. DATE	04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4354 - 4360				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID ->	285710	COMPL. DATE	12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF.	5347 - 5366				
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	559	1	27	2	N	4	38	1			3
						2	4	4	9							
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-	3	1			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
WOLTERS, R. A. NCT-1		WELL #:		7	RRCID ->	154139	COMPL. DATE	03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

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

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH		//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343											
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 - 5160				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 - 4078				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 - 5062				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"		WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 - 4828				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WOLTERS, R. A. ET AL		WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 - 3931				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JHP DAVIS ESTATE		WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 - 5092				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
DENBURY ONSHORE, LLC		215343								
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 265547		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4788 - 4792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD.		295861								
GORKA		WELL #: 1		RRCID -> 215091		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MOORE		89533 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
		295861								
		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
MIDFIELD SWD, LLC		565045								
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271194		COMPL. DATE 11/14/2012		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8770 - 8773		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDEHAVEN (10,300)		89826 946		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
PHS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247837		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	3210 X	1538	-0-	-1672	-0-	1525	2	13	9	288
07	2666 X	1930	-0-	-736	-0-	1897	2	33	9	131
08	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1766	2	22	9	151
09	3000 X	1720	-0-	-1280	-0-	1701	2	19	9	168
10	2077 X	1812	-0-	-265	-0-	1781	2	31	9	196
11	2070 X	1498	-0-	-572	-0-	1473	2	25	9	219

TIDEHAVEN (10,300)		//CONT.//		89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA				
TEKEGY OPERATING COMPANY LLC				848561									
HEFFELFINGER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	282603	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10392 - 10604	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7440 X	6534	-0-	-906	-0-	540	1	5927	2	N	61	342
							67	9					
07		7626 X	6221	-0-	-1405	-0-	558	1	5618	2	N	41	340 1
							45	9					43
08		7347 X	6172	-0-	-1175	-0-	558	1	5551	2	N	57	100
							63	9					
09		7020 X	5801	-0-	-1219	-0-	540	1	5206	2	N	50	150
							55	9					
10		7006 X	5740	-0-	-1266	-0-	558	1	5108	2	N	67	180 1
							74	9					37
11		6540 X	5370	-0-	-1170	-0-	540	1	4775	2	N	50	87
							55	9					

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA			
DAWDY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	252252	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10318 - 10502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	54

TIGNER (VICKSBURG)				89906 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND			
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000								
MERCURY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	174132	COMPL. DATE	07/15/1999	TOTAL DEPTH	8606	PERF. 6419 - 6499
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND)				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.				601854								
BPA 740				WELL #:	2	RRCID ->	271043	COMPL. DATE	09/04/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9914 - 9926
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79

BPA 740				90050 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: TYLER				
				601854									
				WELL #:	3	RRCID ->	278822	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9874 - 9912	
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	9	Y	32	88 1	22
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	9	Y	33	18 1	37
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	9	Y	23	40 1	20
09	DLQ G-10	32	-0-	32	32	10	1	22	9	Y	20	20 1	20
10	DLQ G-10	32	-0-	32	64	10	1	22	9	Y	20	20 1	20
11	DLQ G-10	32	-0-	32	96	10	1	22	9	Y	20	20 1	20

TOMBALL		90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
TOMBALL GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 135259		COMPL. DATE 11/30/1988		TOTAL DEPTH 5574		PERF. 5480 - 5488		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		ROBERTSON, HAZEL		WELL #: 1		RRCID -> 051346		COMPL. DATE 10/07/1971		TOTAL DEPTH 5562		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

SCHULTZ, E. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 199860		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 5443 - 5448	
06	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
07	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (COCKFIELD)		90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GALLOWAY ENERGY CO.		293303									
BAKER, W. W.		WELL #: 2		RRCID -> 189075		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 5482		PERF. 5294 - 5298	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		BURKETT, JEWELL H.		WELL #: 1		RRCID -> 008548		COMPL. DATE 02/11/1953		TOTAL DEPTH 5737		PERF. 5366 - 6384	
06	1560 N	877	-0-	-683	-0-	877	2	N	-0-		102				
07	1085 N	881	-0-	-204	-0-	880	2	1	9	N	1	103			
08	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1453	2	10	9	N	9	112			
09	870 N	606	-0-	-264	-0-	606	2	N	-0-		112				
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		112				
11	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		112				

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)		90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
TOMBALL GU 2		WELL #: 20		RRCID -> 100307		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 5613		PERF. 5266 - 5268		
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	472	1	20	2	N	-0-	-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	2	N	-0-	-0-
08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	59	1	202	2	N	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167	1	332	2	N	-0-	-0-
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	264	1	320	2	N	-0-	-0-
*11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	182	1	205	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752												
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
06		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1738 1	74 2		N	-0-	88
07		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1907 1	15 2		N	-0-	88
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	203 1	700 2		N	-0-	88
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	568 1	1132 2		N	-0-	88
*10		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	757 1	919 2		N	-0-	88
*11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	701 1	789 2		N	-0-	88

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345												
06		450 N	70	-0-	-380	-0-	70 2			N	-0-	-0-
07		465 N	280	-0-	-185	-0-	280 2			N	-0-	-0-
08		248 N	201	-0-	-47	-0-	201 2			N	-0-	-0-
09		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2			N	-0-	-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2			N	-0-	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198												
06		1170 N	1044	-0-	-126	-0-	1044 2			N	-0-	147
07		1054 N	954	-0-	-100	-0-	954 2			N	-0-	147
08		1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 2			N	-0-	147
09		1050 N	981	-0-	-69	-0-	981 2			N	-0-	147
10		961 N	841	-0-	-120	-0-	841 2			N	-0-	147
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	147

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS												
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850												
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750												
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396												
06		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2			N	-0-	167
07		372 N	203	-0-	-169	-0-	203 2			N	-0-	167
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2			N	-0-	167
09		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2			N	-0-	167
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-	167
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT	167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)		//CONT.//		90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707						
TOMBALL GAS UNIT "6"		WELL #:		4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH 5561	PERF. 5429	- 5439	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750				CNTY: HARRIS	
TOMBALL GU 7		WELL #:		2 C	RRCID -> 008584	COMPL. DATE 07/08/1937	TOTAL DEPTH 5585	PERF. 5497	- 5516
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 8		WELL #:		2 T	RRCID -> 008585	COMPL. DATE 01/07/1937	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 5496	- 5506
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL GU 7		WELL #:		7	RRCID -> 096043	COMPL. DATE 03/30/1989	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5494	- 5503
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)				90620 110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750					
RUDEL, C. R.		WELL #:		1	RRCID -> 121561	COMPL. DATE 05/14/1986	TOTAL DEPTH 5572	PERF. 5493	- 5507
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-	-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2	N	-0-	-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)				90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750					
MAGNOLIA REALTY		WELL #:		4	RRCID -> 146993	COMPL. DATE 09/18/1993	TOTAL DEPTH 5642	PERF. 5263	- 5281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750							
MUELLER, E. E.		WELL #:		5	RRCID -> 147224	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5376	-	5390
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 2	N	-0-			-0-
07	558 N	485	-0-	-73	-0-	485 2	N	-0-			-0-
08	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-			-0-
09	540 N	477	-0-	-63	-0-	477 2	N	-0-			-0-
10	496 N	493	-0-	-3	-0-	493 2	N	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-

DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		9	RRCID -> 271178	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH	5578	PERF. 5344	-	5412
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 2	N	-0-			-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2	N	-0-			-0-
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-			-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-	372 2	N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (JACKSON 4400)		90620 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
DOUGHTIE, S. T.		WELL #:		10	RRCID -> 068899	COMPL. DATE 10/29/1976	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SCHERER, W. B.		WELL #:			RRCID -> 126631	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH	6802	PERF. 4214	-	4219
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996											

TOMBALL (JACKSON 4400,SE)		90620 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707									
TOMBALL G U 9		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064	COMPL. DATE 09/05/1979	TOTAL DEPTH	6538	PERF. 4351	-	4358
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOMBALL (KOBBS)		90620 276		NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750									
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER		WELL #:		3	RRCID -> 008549	COMPL. DATE 07/01/1935	TOTAL DEPTH	5587	PERF. 5354	-	5375
06	1410 #	1394	-0-	-16	-0-	1394 2	N	-0-			-0-
07	1457 #	1360	-0-	-97	-0-	1360 2	N	-0-			-0-
08	1457 #	1292	-0-	-165	-0-	1292 2	N	-0-			-0-
09	1410 #	1121	-0-	-289	-0-	1121 2	N	-0-			-0-
10	1457 #	1231	-0-	-226	-0-	1231 2	N	-0-			-0-
11	1380 #	NO RPT	-0-	-1380	-0-		N	NO RPT			-0-

TOMBALL (KOBBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS													
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750													
LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404													
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	70	
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-	70	
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-	70	
09	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-	70	
10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-	70	
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	70	

BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS													
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707													
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941													
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-	-0-	
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-	

TOMBALL (MICHEL)		90620 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707											
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:	22	RRCID ->	207934	COMPL. DATE	01/28/2005	TOTAL DEPTH	6715	PERF.	6248 - 6255		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2100 3	743 9	N	675	684 1	1 8	140
07		3007 N	2888	-0-	-119	-0-	2170 3	718 9	N	653	637 1	1 8	155
08		2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2155 3	820 9	N	745	812 1	2 8	86
09		2850 N	2788	-0-	-62	-0-	2100 3	688 9	N	625	597 1	2 8	112
10		2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	2170 3	798 9	N	725	741 1	1 8	95
11		2880 N	2859	-0-	-21	-0-	2100 3	759 9	N	690	673 1	1 8	111

TOMBALL (MIOCENE 1450)		90620 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MAGNOLIA REALTY		WELL #:	1	RRCID ->	189303	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	5587	PERF.	1666 - 1676		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 1750)		90620 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750											
MARTENS, HULDA		WELL #:	2	RRCID ->	153976	COMPL. DATE	04/25/1995	TOTAL DEPTH	5678	PERF.	1735 - 1745		
06	DLQ G-10		17	-0-	17	66	17 2		Y	-0-			1
07	DLQ G-10		12	-0-	12	78	12 2		Y	-0-			1
08	DLQ G-10		15	-0-	15	93	15 2		Y	-0-			1
09	119 N		26	-0-	-93	-0-	26 2		Y	-0-			1
10	24 N		24	-0-	-0-	-0-	24 2		Y	-0-			1
11	15 N	NO RPT	-0-	-0-	-15	-0-			Y	NO RPT			1

TOMBALL (MIOCENE 1850)		90620 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TREICHEL, F.		WELL #:	7	RRCID ->	186168	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	1794 - 1802		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		90620 529		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752											
TOMBALL G U 2		WELL #:	22	RRCID ->	137362	COMPL. DATE	10/24/1996	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	1602 - 1610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOMBALL (MIOCENE 2400)		//CONT.//		90620 529	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
COLEMAN, O/A, C.L.				WELL #: 3	RRCID -> 171454	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 2522	- 2528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA				WELL #: 2	RRCID -> 213934	COMPL. DATE 10/14/2005	TOTAL DEPTH 5579	PERF. 2548	- 2556		
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		N	-0-		-0-
08	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-		-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700)				90620 552	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
PETRICH, THERESA				WELL #: 1	RRCID -> 105887	COMPL. DATE 05/13/1983	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 2610	- 2620		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HIRSCH, WM				WELL #: 1	RRCID -> 121767	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 5612	PERF. 2708	- 2712		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)				90620 553	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
SCHERER, W. B.				WELL #: 9	RRCID -> 160023	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 6802	PERF. 2726	- 2731		
06	DLQ G-10	2	-0-	2	8	2 2		Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	4	-0-	4	12	4 2		Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	14	2 2		Y	-0-		-0-
09	34 N	20	-0-	-14	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)				90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
HILLEGEIST, E				WELL #: 1	RRCID -> 118162	COMPL. DATE 09/06/1985	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 2860	- 2863		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3150)		//CONT.//		90620 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750								
MUELLER, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214 - 3220
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (MIOCENE 3320)				90620 557	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
TOMBALL GU 1		WELL #:		14	RRCID ->	126017	COMPL. DATE	10/28/1987	TOTAL DEPTH	5571	PERF.	3325 - 3337
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	416	1	18	2	N	-0-	-0-
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	391	1	3	2	N	-0-	-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	2	N	-0-	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	167	1	332	2	N	-0-	-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	219	1	265	2	N	-0-	-0-
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	206	1	233	2	N	-0-	-0-

TOMBALL (MIOCENE 3400)				90620 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
FARIS, C. P.		WELL #:		1D	RRCID ->	119794	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3660 - 3718
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETRICH, THERESA		WELL #:		2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460 - 3470
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (PETRICH, NW.)				90620 621	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
MARTENS, HULDA		WELL #:		1	RRCID ->	110675	COMPL. DATE	05/20/1984	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5440 - 5455
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)				90620 759	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750								
HILLEGIST, E. TR. 2		WELL #:		2	RRCID ->	076284	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF.	5522 - 5538
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.)		90620 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 9		WELL #: 21		RRCID -> 051663		COMPL. DATE 11/22/1935		TOTAL DEPTH 5553		PERF. 5483 - 5490				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (SID MOORE)		90620 828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
HILLGEIST, E.		WELL #: 5		RRCID -> 118164		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 5662		PERF. 5486 - 5494				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 5300)		90620 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707												
TOMBALL GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 099515		COMPL. DATE 12/04/1981		TOTAL DEPTH 5577		PERF. 5360 - 5380				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (STRAY 6700)		90620 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS						
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245												
MARTENS, HULDA		WELL #: 1		RRCID -> 183652		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 6704 - 6712				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050)		90620 927		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
TORTUGA OPERATING COMPANY		862750												
MAGNOLIA REALTY		WELL #: 3		RRCID -> 129250		COMPL. DATE 10/19/1988		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 3922 - 3930				
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-			-0-
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOMBALL (WILCOX 8400)		90620 943		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
ADAMS, G. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200967		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-					24
07		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y	-0-					24
08		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-					24
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					24

KOBS A		WELL #: 1		RRCID -> 242710		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835								
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			Y	-0-					14
07		300 X	300	-0-	-0-	-0-	300 2			Y	-0-					14
08		329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-					14
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					14

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		RRCID -> 146082		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862								
TOMBALL GAS UNIT 9		WELL #: 15														
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TORTUGA OPERATING COMPANY		862750		RRCID -> 008592		COMPL. DATE 11/02/1961		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439								
MUELLER, E. E.		WELL #: 4 F														
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-					201
07		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-					201
08		31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-					201
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2			N	-0-					201
10		10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-					201
11		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT					201

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		90620 952		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707														
TOMBALL GU 9		WELL #: 15		RRCID -> 101195		COMPL. DATE 05/10/1982		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868								
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #: 1		RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOMBALL, SE. (10650)		90626 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245												
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 1		RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990			TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #: 2-U		RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL, SE. (11700)		90626 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		293245												
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979			TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719					
06	6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	1443	1	5395	2	N	121			689
						133	9							
07	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	891	1	5620	2	N	77	567	1	199
						85	9							
08	6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	945	1	5476	2	N	118	121	1	196
						130	9							
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	462	1	5463	2	N	83	192	1	87
						91	9							
*10	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	439	1	4700	2	N	96			183
						106	9							
*11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	430	1	3706	2	N	104	193	1	94
						114	9							

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #: 2-L		RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994			TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

MARSHALL BROTHERS TRUST GU		WELL #: 3		RRCID -> 162216		COMPL. DATE 01/29/1997			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735					
06	1710 X	1687	-0-	-23	-0-	346	1	1296	2	N	41			171
						45	9							
07	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	208	1	1314	2	N	22			193
						24	9							
08	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	224	1	1298	2	N	22			215
						24	9							
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	115	1	1358	2	N	14	186	1	43
						15	9							
10	1550 N	1528	-0-	-22	-0-	130	1	1392	2	N	5			48
						6	9							
*11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	121	1	1047	2	N	30			78
						33	9							

TOMBALL, SE. (11700)		//CONT.//		90626 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.		//CONT.//		293245							
COX, L. L.		WELL #:		1	RRCID ->	197425	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	12407	PERF.11730 - 11748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		877 N	877	-0-	-0-	184 1	689 2	N	4		162
						4 9					
07		1389 N	1389	-0-	-0-	189 1	1194 2	N	5		167
						6 9					
08		868 N	284	-0-	-584	42 1	241 2	N	1		168
						1 9					
09		387 N	387	-0-	-0-	30 1	353 2	N	4		172
						4 9					
*10		1072 N	1072	-0-	-0-	90 1	963 2	N	17		189
						19 9					
*11		596 N	596	-0-	-0-	59 1	506 2	N	28	172 1	45
						31 9					

TOMBALL, SE. (12,250)				90626 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
COX, L.L. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087396	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	12407	PERF.12268 - 12289
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST		GU #1	WELL #:	4	RRCID ->	211585	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	13262	PERF.12852 - 12874
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	238 1	888 2	N	18		157
						20 9					
07	597 N	597	-0-	-0-	-0-	82 1	515 2	N	-0-		157
08	899 N	483	-0-	-416	-0-	71 1	410 2	N	2		159
						2 9					
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	50 1	587 2	N	6		165
						7 9					
*10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	55 1	589 2	N	29		194
						32 9					
*11	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145 1	1245 2	N	4		198
						4 9					

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TRESSLER, LILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	031001	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3985 - 4000
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRESLER, LILLIE		WELL #:	2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 - 4366	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)		//CONT.// 90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS			
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.// 862750									
COLEMAN O/A,C.L.		WELL #: 2		RRCID -> 109010		COMPL. DATE 02/08/1984		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
07	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14 N	13	-0-	-1 B	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-		-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TRESSELER, LILLIE		WELL #: 1		RRCID -> 180658		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424			
06	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-			N	NO RPT		-0-

TRANS-TEX (3000 CAT.)		90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC		886209									
WEGENHOF, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141967		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)		91016 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
REEF EXPLORATION, L.P.		697952									
HALLS BAYOU RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 168059		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HALLS BAYOU RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 234686		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		29

TRINITY (EDWARDS)		91244 040		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144									
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 2		RRCID -> 126600		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TRINITY BAY (F-4)			91264 031			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 112 H			RRCID -> 047876		COMPL. DATE 01/19/1970		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1			WELL #: 85 H			RRCID -> 048190		COMPL. DATE 04/14/1970		TOTAL DEPTH 8200		PERF. N/A
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 74-H			RRCID -> 137144		COMPL. DATE 09/27/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7605 - 7611
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 3)			91264 093			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 85 D			RRCID -> 085542		COMPL. DATE 11/04/1979		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7477 - 7517
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 42			RRCID -> 111094		COMPL. DATE 05/19/1984		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7524 - 7543
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)			91264 186			ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375									
TRINITY BAY STATE UNIT 1			WELL #: 38			RRCID -> 136885		COMPL. DATE 12/12/1990		TOTAL DEPTH 8488		PERF. 7610 - 7614
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

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

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

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

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

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

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375
 TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

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

TRINITY BAY (FRIO 14-A)			//CONT.//	91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			//CONT.//	293375								
TRINITY BAY ST UT 1				WELL #:	111-D	RRCID ->	137821	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8252 - 8303
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM				448030								
STATE TRACT 18-19 D				WELL #:		RRCID ->	123866	COMPL. DATE	02/01/1987	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 8038 - 8044
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992												

TRULL (NODOSARIA 10)				91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.				496332								
GRESHAM, J. W. -A-				WELL #:		RRCID ->	048139	COMPL. DATE	04/08/1970	TOTAL DEPTH	11040	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2005												

TRULL (8900)				91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688										
GRESHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	265865	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8878 - 8885		
06	4800 X	3526	-0-	-1274	-0-	2030	2	1496	9	N	1360	2668	1	990
07	3968 X	3924	-0-	-44	-0-	2409	2	1515	9	N	1377	1613	1	754
08	4371 X	3348	-0-	-1023	-0-	1927	2	1421	9	N	1292	1416	1	630
09	4230 X	3700	-0-	-530	-0-	2262	2	1438	9	N	1307	1250	1	687
10	3751 X	3665	-0-	-86	-0-	2221	2	1444	9	N	1313	1253	2	747
11	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	1272	1260	1	759

TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS				661328								
MIDDLETON, A. D.				WELL #:	5	RRCID ->	047633	COMPL. DATE	01/15/1970	TOTAL DEPTH	6598	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)		91959 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
PHANTOM OIL & GAS		661328									
COOPER, WILLIAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 091665		COMPL. DATE 03/28/1980		TOTAL DEPTH 6637		PERF. 6496 - 6506	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BAY (6100)		91959 923		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
EQUIPMENT HOT LINE		253311									
WILCOX, H. C.		WELL #: 1A		RRCID -> 040298		COMPL. DATE 10/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG)		91981 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
LLOX, L.L.C.		504583									
HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285874		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 13841		PERF. 13664 - 13720	
06	152406 X	152406	-0-	-0-	-0-	2353 89	1 4	149451 513	2 9	N	466 357 1 682
07	134974 X	-0-	-0-	-134974	-0-					N	-0- 522 1 160
08	134974 X	3996	-0-	-130978	-0-	85 2	1 4	3907 2 9	2 9	N	2 162
09	165986 X	165986	-0-	-0-	-0-	2589 385	1 4	162419 593	2 9	N	539 516 1 185
10	176421 X	176421	-0-	-0-	-0-	2665 75	1 4	173167 514	2 9	N	467 512 1 140
*11	223098 X	223098	-0-	-0-	-0-	2448 137	1 4	219918 595	2 9	N	541 533 1 148

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
STATE TRACT 39A		WELL #: 1		RRCID -> 246289		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10602		PERF. 11111 - 11148	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TURTLE CREEK		91983 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
HUNT OIL COMPANY		416330									
N. HAROLD HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 266215		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 16922		PERF. 9002 - 9010	
06	1650 N	1473	-0-	-177	-0-	1473 2				N	-0- 239
07	1767 N	1504	-0-	-263	-0-	1504 2				N	-0- 239
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1656 2		66 9		N	60 299
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2				N	-0- 172 1 73 3 54
*10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1563 2		1 9		N	1 55
*11	1680 N	1622	-0-	-58	-0-	1616 2		6 9		N	5 60

OIL AND GAS DIVISION

TURTLE CREEK (10150 SD.) 91983 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BOONIE JENSEN WELL #: 1 RRCID -> 286797 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12135 - 12138

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5220 #	2575	-0-	-2645	-0-	140	1	2401	2	N		31			293
07	4836 #	4525	-0-	-311	-0-	34	9	4178	2	N		34	196	1	131
08	4836 #	2877	-0-	-1959	-0-	37	9	2497	2	N		100	186	1	45
09	3540 #	2348	-0-	-1192	-0-	270	1	2145	2	N		39			84
10	4526 #	2853	-0-	-1673	-0-	110	9	2595	2	N		53			137
11	4380 #	2261	-0-	-2119	-0-	160	1	2041	2	N		45			182
						43	9								
						200	1								
						58	9								
						170	1								
						50	9								

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 STARBURST ENERGY, INC. 815131
 ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/1996

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ULRICH (YEGUA 1D)		//CONT.//		92360 690	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516										
NASH, HANNAH		WELL #:		4	RRCID ->	128149	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	11653	PERF.	5650 - 5738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
MURFF, BILLY				WELL #:	4	RRCID ->	246607	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	11918	PERF.	10175 - 10188	
06	4440 #	4252	-0-	-188	-0-	4043	3	209	9	Y	190			447
07	4588 #	4177	-0-	-411	-0-	4017	3	160	9	Y	145			592
08	4309 #	4145	-0-	-164	-0-	4053	3	92	9	Y	84			676
09	4460 R	4460	-0-	-0-	-0-	17	1	4297	3	Y	133			809
						146	9							
10	4402 #	4091	-0-	-311	-0-	17	1	3903	3	Y	155			964
						171	9							
11	4260 #	3932	-0-	-328	-0-	3871	3	61	9	Y	55			1019

ULRICH (YEGUA 2A)				92360 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC				014481										
MORRISON-FLANAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	222291	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	10542 - 10848		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641

MARQUEE CORPORATION				526675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS					
COCHRAN, STEVEN T.		WELL #:		1	RRCID ->	151734	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	10896 - 10905		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			305
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	191	1	132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			143
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	60	2	43	9	N	39			182
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	568	2	57	9	N	52			234
*11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	471	2	102	9	N	93	192	1	135

ULRICH (YEGUA 3A)				92360 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING				664125										
BRIARCOVE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204707	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10862 - 11416		
06	1171	462	-0-	-709	-0-	454	3	8	9	Y	7			63
07	7078	632	-0-	-6446	-0-	626	3	6	9	Y	5			68
08	909 N	909	-0-	-0-	-0-	880	3	29	9	Y	26			94
09	665 R	665	-0-	-0-	-0-	2	1	632	3	Y	28			122
						31	9							
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	2	1	545	3	Y	5			127
						6	9							
11	870 #	294	-0-	-576	-0-	294	3			Y	-0-			127

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 MARQUEE CORPORATION 526675
 GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48

PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2017

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13474 PERF.12714 - 13210

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			102

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2019 - P/A 12/03/19

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 TORRENT OIL LLC 862645
 STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UN FRIJOLE (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
 LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144										
LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		5	RRCID -> 128836	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10930 - 11012				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -A-		WELL #:		1	RRCID -> 131814	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7582 - 8388				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		3	RRCID -> 142786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 8838 - 8842				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		6	RRCID -> 154380	COMPL. DATE	01/08/1995	TOTAL DEPTH	11351	PERF.10731 - 11067				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		7	RRCID -> 182259	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10066 - 10080				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

LANGHAM, EMILY -B-		WELL #:		5	RRCID -> 191855	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084 - 10220				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.// 252144										
LANGHAM, EMILY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 196823		COMPL. DATE 09/28/2003		TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 11		RRCID -> 232643		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10848 - 11034				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 12		RRCID -> 233266		COMPL. DATE 12/03/2014		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 11020				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

EMILY LANGHAM A		WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

EMILY LANGHAM A		WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			28

LANGHAM, EMILY A		WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO				
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		//CONT.//		252144								
EMILY LANGHAM "A"		WELL #:		20ST	RRCID ->	261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
08		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
10		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
11		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

GALLOWAY ENERGY CO.				293303								
TURNER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	124301	COMPL. DATE	08/16/1986	TOTAL DEPTH	10285	PERF.10138 - 10146	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126789	COMPL. DATE	12/11/1987	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10202 - 10212	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PETRODOME OPERATING, LLC				660286								
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107545	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 4510 - 4530	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID ->	190234	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2840 - 2866	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		8	RRCID ->	218382	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10948 - 11006	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	0 X		-0-	-0-	-0-				Y	5		7
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		7

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO						
PETRODOME OPERATING, LLC		//CONT.// 660286												
LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
06	16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	15535	3	994	9	Y	904	1075	1	-0-
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	391	391	1	-0-
08	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10656	3	228	9	Y	207	207	1	-0-
09	24060 X	7623	-0-	-16437	-0-	7421	3	202	9	Y	184	145	1	39
10	24862 X	7738	-0-	-17124	-0-	7449	3	289	9	Y	263	302	1	-0-
11	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 10		RRCID -> 231489		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 11697		PERF.11106 - 11134				
06	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6101	3	172	9	Y	156	186	1	-0-
07	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	103	103	1	-0-
08	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5356	3	85	9	Y	77	77	1	-0-
09	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6462	3	97	9	Y	88	69	1	19
10	6479 X	5163	-0-	-1316	-0-	4748	3	415	9	Y	377	396	1	-0-
11	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT			-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #: 13		RRCID -> 235543		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 11640		PERF.11104 - 11110				
06	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2235	3	129	9	Y	117	173	1	-0-
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	77	77	1	-0-
08	3658 X	1292	-0-	-2366	-0-	1233	3	59	9	Y	54	54	1	-0-
09	3540 X	1855	-0-	-1685	-0-	1797	3	58	9	Y	53	41	1	12
10	2449 X	1448	-0-	-1001	-0-	1359	3	89	9	Y	81	93	1	-0-
11	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMILY LANGHAM "A"		WELL #: 14		RRCID -> 241771		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8016 - 8215				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*10	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-			2
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

EMILY LANGHAM A		WELL #: 19		RRCID -> 262246		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11672		PERF.11135 - 11172				
06	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	9362	3	268	9	N	244	339	1	-0-
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	117	117	1	-0-
08	8641 X	8641	-0-	-0-	-0-	8519	3	122	9	N	111	111	1	-0-
09	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5394	3	94	9	N	85	67	1	18
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3645	3	173	9	N	157	175	1	-0-
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

EMILY LANGHAM A		WELL #: 21ST		RRCID -> 264828		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 11290		PERF.11024 - 11078				
06	5073 X	3151	-0-	-1922	-0-	3119	3	32	9	N	29	117	1	534
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	40			574
08	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3456	3	66	9	N	60	70	1	564
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3086	3	64	9	N	58	45	1	577
*10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3496	3	47	9	N	43	109	1	511
11	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			511

EMILY LANGHAM A		WELL #: 22		RRCID -> 264830		COMPL. DATE 09/25/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10339 - 10414				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	2346	-0-	2346	-0-	2346	3	22	9	N	20			32
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2346				N	NO RPT			32

OIL AND GAS DIVISION

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
 PETRODOME OPERATING, LLC 660286
 BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

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

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
 ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
 LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

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

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

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

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

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

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
 VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1561 N	334	-0-	-1227	-0-	3	2	331	9	Y	301	187	1			406
07	372 N	344	-0-	-28	-0-	5	2	339	9	Y	308	188	1			526
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	15	2	367	9	Y	334	334	1			526
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	9	2	314	9	Y	285	369	1			442
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	7	2	349	9	Y	317	350	1			409
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	10	2	286	9	Y	260	352	1			317

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1656 N	470	-0-	-1186	-0-	93	2	377	9	Y	343	182	1			496
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	137	2	387	9	Y	352	183	1			665
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	363	2	355	9	Y	323	325	1			663
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	333	2	367	9	Y	334	359	1			638
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	336	2	372	9	Y	338	341	1			635
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	127	2	373	9	Y	339	343	1			631

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		93119 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC		804365									
RILEY, PAT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 235789		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8668 - 8688			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2	N	-0-		641
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2	N	-0-		641
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		641
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		641
10	930 N	290	-0-	-640	-0-	290	2	N	-0-		641
*11	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-		641

JACQUES		WELL #: 1		RRCID -> 266492		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8575 - 8598			
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		272
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		272

JACQUES		WELL #: 4		RRCID -> 270961		COMPL. DATE 04/06/2013		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8890 - 9014			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BP AMERICA 'A-39'		WELL #: 3		RRCID -> 278175		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8462 - 8472			
06	3000 X	1242	-0-	-1758	-0-	1170	2	72 9 N	65		206
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3161	2	193 9 N	175		381
*08	3100 X	348	-0-	-2752	-0-	339	2	9 9 N	8		389
*09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		389
*10	3348 X	762	-0-	-2586	-0-	762	2	N	-0-	354 1	35
*11	3240 X	2569	-0-	-671	-0-	2569	2	N	-0-		35

BP-FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 283672		COMPL. DATE 08/24/2017		TOTAL DEPTH 12900 PERF.13560 - 13610			
06	4410 X	3911	-0-	-499	-0-	3762	2	149 9 N	135		460
07	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	6062	2	314 9 N	285		745
08	3162 X	560	-0-	-2602	-0-	527	2	33 9 N	30		775
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		775
10	6386 X	1316	-0-	-5070	-0-	1316	2	N	-0-		775
11	6180 X	6125	-0-	-55	-0-	6048	2	77 9 N	70		845

WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		919409		WELL #: 1		RRCID -> 256998		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020 - WELL PLUG 10/13/2020											

OIL AND GAS DIVISION

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.		//CONT.//		919409								
CHARLIE TUNA		WELL #:		1	RRCID ->	263756	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	9886	PERF.	9738 - 9826
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

THRESHER		WELL #:		1	RRCID ->	283363	COMPL. DATE	08/05/2017	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8841 - 8860
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN METER (YEGUA, LOWER)		93133 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARDIN				
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701										
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID ->	264854	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10786 - 10868
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	866	-0-	866	866	300	1	560	2	5	4	1
08	DLQ G-10	1170	-0-	1170	2036	405	1	756	2	8	3	1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2036							6
10	2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-							6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							6

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID ->	265002	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.	10170 - 10268
06	31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	450	1	30533	2	350	188	1
07	33180 X	33180	-0-	-0-	-0-	385	9	32377	2	307	742	1
08	33139 X	31047	-0-	-2092	-0-	465	1	30228	2	322	192	1
09	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	338	9	31705	2	305	541	1
10	34029 X	34029	-0-	-0-	-0-	450	1	33132	2	393	352	1
11	31920 X	24678	-0-	-7242	-0-	354	9	23941	2	261	373	1
						432	9					
						287	9					

VANESSA (WILCOX)		93206 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
JACKIE		WELL #:		1	RRCID ->	132737	COMPL. DATE	10/21/1989	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6469 - 6476
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN		
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500								
BP-FEE		WELL #: 1		RRCID -> 196879		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	618 1	7667 3	N	1150	1181
						1265 9				
07	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	639 1	7650 3	N	951 1255 1	877
						1046 9				
08	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	639 1	4376 3	N	519 889 1	507
						571 9				
09	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	618 1	4009 3	N	468 887 1	88
						515 9				
10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	639 1	3602 3	N	495	583
						545 9				
*11	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	618 1	3335 3	N	430 856 1	157
						473 9				

PETTY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2988 N	1806	-0-	-1182	-0-	94 1	1396 3	Y	287	999
						316 9				
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	94 1	1425 3	Y	231 760 1	470
						254 9				
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	113 1	1467 3	Y	276 627 1	119
						304 9				
09	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	139 1	1386 3	Y	350 414 1	55
						385 9				
10	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	108 1	1361 3	Y	375 242 1	188
						413 9				
*11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	107 1	1426 3	Y	363 546 1	4
						399 9				

PETTY		WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	1103	-0-	1103	4887	39 1	1064 3	Y	-0-	391
07	DLQ G-10	1266	-0-	1266	6153	430 1	584 3	Y	229 342 1	278
						252 9				
08	DLQ G-10	1860	-0-	1860	8013	828 1	661 3	Y	337 511 1	104
						371 9				
09	DLQ G-10	1146	-0-	1146	9159	306 1	690 3	Y	136	240
						150 9				
10	DLQ G-10	1456	-0-	1456	10615	427 1	832 3	Y	179 167 1	252
						197 9				
11	DLQ G-10	1558	-0-	1558	12173	403 1	1013 3	Y	129 299 1	82
						142 9				

PETTY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	5632	-0-	5632	20681	320 1	4048 3	Y	1149	3657
						1264 9				
07	25607 X	4926	-0-	-20681	-0-	287 1	3715 3	Y	840 2768 1	1729
						924 9				
08	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	320 1	3527 3	Y	976 2216 1	489
						1074 9				
09	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	396 1	3503 3	Y	1226 1450 1	265
						1349 9				
10	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	270 1	2957 3	Y	1217 787 1	695
						1339 9				
*11	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	295 1	3329 3	Y	1263 1956 1	2
						1389 9				

OIL AND GAS DIVISION

VICKERS (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY		//CONT.//		876500									
PETTY D		WELL #:		1H	RRCID ->	290197	COMPL. DATE	01/10/2020	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.12912 - 15952	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01		0		5850	-0-	5850	5850		189	1	3123	3	484
									2538	9			
02		0		12117	-0-	12117	17967		133	1	3570	3	89
									8414	9			
*03		0		10027	-0-	10027	27994		377	1	6546	3	203
									3104	9			
*04		0		-0-	-0-	-0-	27994						203
*05		0		102	-0-	102	28096		1	1	11	3	285
									90	9			
*06		0		43064	-0-	43064	71160		1113	1	30591	3	9958
									11360	9			
*07		0		37459	-0-	37459	108619		976	1	27573	3	3447
									8910	9			
*08		0		18083	-0-	18083	126702		645	1	13202	3	559
									4236	9			
*09		0		10298	-0-	10298	137000		450	1	6822	3	702
									3026	9			
*10		154972	X	17972	-0-	-137000	-0-		688	1	12662	3	1902
									4622	9			
11		24660	X	19059	-0-	-5601	-0-		654	1	12946	3	741
									5459	9			

VICTOR BLANCO (WILCOX)		93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		1	RRCID ->	223078	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL	DEPTH	13291	PERF.13020 - 13130
06	5430	6071	-0-	641	641	300	1	5627	2	Y	131	209
						144	9					
07	5611	6377	-0-	766	1407	257	1	5946	2	Y	158	185
						174	9					
08	9884	7427	-0-	-2457	-0-	291	1	6974	2	Y	147	150
						162	9					
09	9472	7376	-0-	-2096	-0-	297	1	6901	2	Y	162	125
						178	9					
10	5456	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT	125
11	5280	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT	125

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)		93711 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169										
MCCORD		WELL #:		3	RRCID ->	247845	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL	DEPTH	8361	PERF. 8030 - 8160
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169
 OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25749 X	25749	-0-	-0-	-0-	300	1	25106	2	N	312	363	1			134
						343	9									
07	24339 X	24339	-0-	-0-	-0-	310	1	23682	2	N	315	177	1			272
						347	9									
08	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	223	1	17558	2	N	151	186	1			237
						166	9									
09	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	297	1	26259	2	N	456	539	1			154
						502	9									
10	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT					154
11	9390 X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					154

STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

06	23910 X	15610	-0-	-8300	-0-	300	1	15032	2	N	253	178	1			339
						278	9									
07	24707 X	15987	-0-	-8720	-0-	254	1	15495	2	N	216	356	1			199
						238	9									
08	24707 X	15867	-0-	-8840	-0-	251	1	15392	2	N	204	183	1			220
						224	9									
09	22920 X	19106	-0-	-3814	-0-	297	1	18461	2	N	316	362	1			174
						348	9									
10	20181 X	19866	-0-	-315	-0-	307	1	19231	2	N	298	188	1			284
						328	9									
11	15600 X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					284

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF. 13234 - 13296

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

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF. 13000 - 13030

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 12748 - 12918

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

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SAMPSON-CLARK GU WELL #: 2ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12888

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

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3436 - 3550

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 14074 PERF.13590 - 13790

06	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
07	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
08	16526 X	16526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	1	14429	3	Y	293	258	1			35	
								107	4	322	9								
09	DLQ G-10	26872	-0-	26872	26872	1937	1	24090	3	Y	655	597	1					93	
						124	4	721	9										
10	45845 X	18973	-0-	-26872	-0-	1802	1	16631	3	Y	386	404	1					75	
						115	4	425	9										
*11	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	1373	1	6842	3	Y	121	141	1					55	
						88	4	133	9										

WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	1344	1	3127	3	Y	456	803	1					301	
						87	4	502	9										
07	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	1345	1	2662	3	Y	496	600	1					197	
						86	4	546	9										
08	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	309	1	2672	3	Y	448	568	1					77	
						20	4	493	9										
09	5010 X	4032	-0-	-978	-0-	258	1	3206	3	Y	501	500	1					78	
						17	4	551	9										
10	5177 X	4004	-0-	-1173	-0-	339	1	3126	3	Y	470	462	1					86	
						22	4	517	9										
11	5010 X	3709	-0-	-1301	-0-	527	1	2625	3	Y	475	403	1					158	
						34	4	523	9										

DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878

06	510 X	5	-0-	-505	-0-	5	3			N	-0-							-0-	
07	527 X	3	-0-	-524	-0-	3	3			N	-0-							-0-	
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-							-0-	
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-							-0-	
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-							-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2020 - P/A 07/02/20

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS		WELL #:		2ST	RRCID ->	261184	COMPL. DATE	10/31/2010	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13154	- 13246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	229 1	538 3	Y	142	173 1			64
						15 4	156 9						
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	283 1	562 3	Y	104	127 1			41
						19 4	114 9						
08	930 N	605	-0-	-325	-0-	53 1	452 3	Y	88	114 1			15
						3 4	97 9						
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	55 1	680 3	Y	184	172 1			27
						4 4	202 9						
10	992 N	806	-0-	-186	-0-	69 1	632 3	Y	91	100 1			18
						5 4	100 9						
*11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	90 1	437 3	Y	99	84 1			33
						6 4	109 9						

WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1	RRCID ->	265062	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	13497	PERF.13536	- 13550
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #:		5	RRCID ->	270207	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.12898	- 12948
06	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	451 1	1048 3	Y	198	321 1		125
						29 4	218 9					
07	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	458 1	907 3	Y	208	247 1		86
						29 4	229 9					
08	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	96 1	828 3	Y	162	214 1		34
						7 4	178 9					
09	1200 N	460	-0-	-740	-0-	29 1	360 3	Y	63	80 1		17
						2 4	69 9					
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	127 1	1171 3	Y	214	191 1		40
						8 4	235 9					
*11	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	206 1	1030 3	Y	237	196 1		81
						12 4	261 9					

HAGLER BP FEE		WELL #:		1	RRCID ->	271064	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13212	- 13320
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	122 1	282 3	Y	81	129 1		49
						7 4	89 9					
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	123 1	241 3	Y	85	101 1		33
						8 4	94 9					
08	465 N	320	-0-	-145	-0-	25 1	222 3	Y	65	86 1		12
						1 4	72 9					
09	510 N	435	-0-	-75	-0-	25 1	309 3	Y	91	89 1		14
						1 4	100 9					
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	34 1	312 3	Y	85	84 1		15
						2 4	94 9					
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	55 1	274 3	Y	97	81 1		31
						4 4	107 9					

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	754 1	2193 3	Y	379	527 1		445					
07	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	417 9	3215 3	Y	376	526 1		295					
08	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	414 9	2192 3	Y	253	350 1		198					
09	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	603 1	2739 3	Y	374	359 1		213					
*10	4402 X	3624	-0-	-778	-0-	278 9	2480 3	Y	332	351 1		194					
11	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	749 1	1545 3	Y	271	350 1		115					
						411 9											
						779 1											
						365 9											
						734 1											
						298 9											
SAMPSON-CLARK GU										WELL #: 3		RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
AUSTIN LINSOMB										WELL #: 1		RRCID -> 273073		COMPL. DATE 11/28/2013		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13322 - 13540	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	174 1		124					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78			202					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	62	177 1		87					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	93			180					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	82	183 1		79					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	78			157					
WILLIAMS										WELL #: 6		RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175		RRCID -> 133705		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860	
MIL-VID										WELL #: 1ST							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175								
MIL-VID		WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12530	PERF.13250	- 13345
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9281 X	9281	-0-	-0-	207 1	8333 2	N	674	716 1		420
						741 9						
07		11008 X	11008	-0-	-0-	222 1	9985 2	N	728	913 1		235
						801 9						
08		7595 X	7595	-0-	-0-	45 1	7005 2	N	495	534 1		196
						545 9						
09		9948 X	9948	-0-	-0-	49 1	9162 2	N	670	729 1		137
						737 9						
10		8586 X	8586	-0-	-0-	60 1	7866 2	N	600	535 1		202
						660 9						
*11		9436 X	9436	-0-	-0-	102 1	8555 2	N	708	706 1		204
						779 9						

VIDOR AMES, NE. (8030)				93768 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ORANGE			
COSTA ENERGY, LLC				180534								
SIMMONS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281996	COMPL. DATE	12/29/2016	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 8265	- 8272
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

BREECE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	282475	COMPL. DATE	07/28/2020	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 9218	- 9228
06		33120 X	-0-	-0-	-33120			N	-0-			110
07		33790 X	4029	-0-	-29761	4029 2		N	-0-			110
08		33790 X	30749	-0-	-3041	30713 2	36 9	N	33			143
09		29720 X	29720	-0-	-0-	29677 2	43 9	N	39			182
10		28524 X	28524	-0-	-0-	28474 2	50 9	N	45			227
11		29760 X	8637	-0-	-21123	8637 2		N	-0-			227

LEXINGTON		WELL #:		102ST	RRCID ->	283921	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	8309	PERF. 9724	- 9734
06		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARDIN			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103								
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-		WELL #:		3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726	- 5732
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ARCO HCSL		WELL #:		5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723	- 5743
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) //CONT.// 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-26336		N	NO RPT		-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

ARCO HCSL WELL #: 1 RRCID -> 287602 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5938 - 5957												
06	91	N	91	-0-	-0-		-0-	91	1	N	-0-	-0-
07	93	N	90	-0-	-3		-0-	90	1	N	-0-	-0-
08	93	N	87	-0-	-6		-0-	87	1	N	-0-	-0-
09	90	N	77	-0-	-13		-0-	77	1	N	-0-	-0-
10	93	N	80	-0-	-13		-0-	80	1	N	-0-	-0-
11	90	N	77	-0-	-13		-0-	77	1	N	-0-	-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN												
MILESTONE OPERATING, INC. 567103												
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

ARCO HCSL WELL #: 3 RRCID -> 278173 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5938 - 5947												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS (6030) 93831 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN																
MILESTONE OPERATING, INC. 567103																
ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 281469 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6099 - 6101																
06	90	N	88	-0-	-2		-0-	73	1	15	9	Y	14	14	1	5
07	96	N	96	-0-	-0-		-0-	81	1	15	9	Y	14	16	1	3
08	93	N	91	-0-	-2		-0-	78	1	13	9	Y	12	11	1	4
09	90	N	88	-0-	-2		-0-	76	1	12	9	Y	11	11	1	4
10	98	N	98	-0-	-0-		-0-	80	1	18	9	Y	16	13	1	7
*11	92	N	92	-0-	-0-		-0-	77	1	15	9	Y	14	14	1	7

OIL AND GAS DIVISION

VILLAGE MILLS, EAST (X-1)		93832 288		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.		567103										
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"		WELL #:	15	RRCID ->	099634	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6651 - 6668			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, NORTH (6400)		93833 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
VILLAGE MILLS SWD		WELL #:	1	RRCID ->	286427	COMPL. DATE	07/05/2018	TOTAL DEPTH	7021 PERF. 6276 - 6524			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)		93838 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BP AMERICA 757		WELL #:	1	RRCID ->	198114	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	10517 PERF. 8456 - 8472			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	193840	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	12800 PERF.10258 - 10943			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2310	X	1932	-0-	-378	-0-	480 1	1379 3	N	66		187
07	2387	X	2216	-0-	-171	-0-	73 9 488 1	1552 3	N	160	182 1	165
08	2387	X	2211	-0-	-176	-0-	176 9 465 1	1582 3	N	149	182 1	132
09	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	164 9 469 1	1605 3	N	180	181 1	131
10	2325	X	2305	-0-	-20	-0-	198 9 496 1	1644 3	N	150	176 1	105
11	2130	X	1583	-0-	-547	-0-	165 9 1456 3	127 9	N	115		220

BP AMERICA A-76 UNIT		93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL DEPTH	12484 PERF.10598 - 12024			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1	105
07	191 X	191	-0-	-0-	-0-	68	3	123	9	N	112	217
08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	439	3	95	9	N	86	118
09	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	1196	3	131	9	N	119	59
10	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	952	3	114	9	N	104	163
*11	583 X	583	-0-	-0-	-0-	437	3	146	9	N	133	112

RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198												
06	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8291	3	303	9	N	275	264
07	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8368	3	320	9	N	291	151
08	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	8876	3	287	9	N	261	235
09	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9617	3	358	9	N	325	134
10	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	8415	3	333	9	N	303	252
*11	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	8278	3	305	9	N	277	160

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
06	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1709	3	44	9	N	40	204
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1364	3	32	9	N	29	44
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180	3	18	9	N	16	60
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2219	3	43	9	N	39	89
10	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1912	3	54	9	N	49	138
*11	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1655	3	51	9	N	46	184

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500												
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1260	3	1	9	N	1	248
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-	67
08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1188	3	19	9	N	17	84
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1296	3	36	9	N	33	117
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1273	3	20	9	N	18	135
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1247	3	40	9	N	36	171

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	480 N	377	-0-	-103	-0-	300	1	10	3	N	61			188
07	434 N	395	-0-	-39	-0-	67	9							79
08	372 N	358	-0-	-14	-0-	310	1	9	3	N	69	178	1	117
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	76	9							149
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	300	1	16	3	N	38			202
*11	360 N	92	-0-	-268	-0-	42	9							202
						292	1	9	3	N	32			
						35	9							
						310	1	20	3	N	53			
						58	9							
						92	3			N	-0-			
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920														
06	748 N	748	-0-	-0-	-0-	300	1	336	3	N	102			154
07	806 N	450	-0-	-356	-0-	112	9							99
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	310	1	140	9	N	127	181	1	218
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	300	1	351	3	N	119			209
10	465 N	246	-0-	-219	-0-	131	9							31
11	750 N	529	-0-	-221	-0-	300	1	424	3	N	172	181	1	158
						189	9							
						242	1	4	9	N	4	182	1	
						389	3	140	9	N	127			
BP 'R' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 272435 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 15325 PERF.12562 - 12578														
06	3000 N	18847	-0-	15847	49781	18459	3	388	9	N	353	371	1	246
07	64793 X	15012	-0-	-49781	-0-	14733	3	279	9	N	254	370	1	130
08	11902 X	11902	-0-	-0-	-0-	11672	3	230	9	N	209	177	1	162
09	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9290	3	187	9	N	170	183	1	149
10	9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	9470	3	190	9	N	173	179	1	143
*11	8812 X	8812	-0-	-0-	-0-	8647	3	165	9	N	150			293
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889														
06	4860 X	4542	-0-	-318	-0-	300	1	4180	3	N	56			184
07	5022 X	4768	-0-	-254	-0-	62	9							59
08	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	300	1	4393	3	N	68	193	1	109
09	4530 X	4380	-0-	-150	-0-	75	9							134
10	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	300	1	4365	3	N	50			191
11	4620 X	4532	-0-	-88	-0-	55	9							71
						293	1	4030	3	N	52	27	1	
						57	9							
						310	1	5625	3	N	57			
						63	9							
						4459	3	73	9	N	66	186	1	
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)			//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HARDIN					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:		4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9008 - 9016				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

PAVEY, W.			WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL DEPTH	10396	PERF.10675 - 16515				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

WEST UNIVERSITY			WELL #:		1H	RRCID ->	285680	COMPL. DATE	04/20/2017	TOTAL DEPTH	11016	PERF.11560 - 16818				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST UNIVERSITY			WELL #:		2H	RRCID ->	288357	COMPL. DATE	10/19/2017	TOTAL DEPTH	10377	PERF.10235 - 15850				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)			WELL #:		120648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364				
KRESTA			WELL #:		1	RRCID ->	198554	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	9436	PERF. 9328 - 9364				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621				
HITE			WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9556 - 9621				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11844					N	NO RPT				-0-

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)		//CONT.// 94256 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CAZA-MCMILLAN		WELL #: 1R		RRCID -> 264455		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8592 - 9716					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RICOCHET ENERGY, INC.		710549		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
W.D. MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 288696		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9467 - 9548					
06	0 W	32397	-0-	32397	430802	30551	2	1846	9	N	1678	1625	1		482
07	0 W	30902	-0-	30902	461704	29393	2	1509	9	N	1372	1428	1		426
08	0 W	27095	-0-	27095	488799	25910	2	1185	9	N	1077	1082	1		421
09	0 W	35913	-0-	35913	524712	34916	2	997	9	N	906	911	1		416
10	0 W	31978	-0-	31978	556690	30809	2	1169	9	N	1063	1083	1		396
11	0 W	42566	-0-	42566	599256	41674	2	892	9	N	811	888	1		319

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680)		94370 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.		WELL #: 1		RRCID -> 127994		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 7593 - 7608					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KROHN, P. G. EST.		WELL #: 1		RRCID -> 157456		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7584 - 7594					
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-				21
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-				21
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				21
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				21
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				21
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				21

WADSWORTH (CH-1)		94543 074		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC		WELL #: 1		RRCID -> 213890		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9094 - 9104					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

CORNELIUS, L.		WELL #: 1		RRCID -> 288352		COMPL. DATE 12/15/2019		TOTAL DEPTH 12056		PERF. 9100 - 9170					
06	55260	-0-	-0-	-55260	-0-					N	-0-	46	1		97
07	992 #	100	-0-	-892	-0-	80	1	20	2	N	-0-				97
08	992 #	101	-0-	-891	-0-	63	1	38	2	N	-0-				97
09	960 #	100	-0-	-860	-0-	57	1	43	2	N	-0-				97
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				97
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				97

WADSWORTH (CH-1) //CONT.// 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031															
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 289130 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8987 - 9006															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3600	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			73
07		3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			73
08		3720	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			73
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			73
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			73
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			73

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135															

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA															
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031															
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526															

06		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
07		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
08		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
09		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
10		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56
11		0 W	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-			56

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA															
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050															
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9

WADSWORTH (10,400 FRIO)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031								
EBERLE				WELL #: 1	RRCID -> 216127	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 14001	PERF.10306	- 10329			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	263 1	248 2	N	96	136 1	363	
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	106 9	43 1	8 2	N	20	383	
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	22 9	246 1	321 2	N	74	180 1	277
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	81 9	460 1	538 2	N	87	106 1	258
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	96 9	212 1	181 2	N	24		282
*11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	26 9	242 1	181 2	N	23	126 1	179
						25 9						

CORNELIUS, L.				WELL #: 2	RRCID -> 218804	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10920	- 10971			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

CORNELIUS, L.				WELL #: 6	RRCID -> 242449	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10870	- 10898			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

CORNELIUS, L.				WELL #: 3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	- 11043			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
SAVAGE				WELL #: 3	RRCID -> 170399	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10250	- 10310			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)		94547 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271145		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 14234		PERF.12268 - 12272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WADSWORTH, SOUTH (DOSS)		94547 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
SHIDLER, MARK L., INC.		776590												
DOSS, W.		WELL #: 2		RRCID -> 121422		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12483 - 12508				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)		94547 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: 9		RRCID -> 226260		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9810 - 9920				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)		94547 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLUEFIN RESOURCES LLC		077031												
CORNELIUS, L.		WELL #: G 6		RRCID -> 227953		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 14970		PERF.13666 - 14896				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)		94547 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 279975		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 13947		PERF.12722 - 12792				
06	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4787	2	205	9	N	186	355	1	210
07	5394 X	5086	-0-	-308	-0-	4855	2	231	9	N	210	176	1	244
08	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	4791	2	189	9	N	172	179	1	237
09	5220 X	4390	-0-	-830	-0-	4266	2	124	9	N	113	178	1	172
10	5363 X	4558	-0-	-805	-0-	4313	2	245	9	N	223	181	1	214
11	4980 X	4203	-0-	-777	-0-	4029	2	174	9	N	158	180	1	192

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (10,200)			94547 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS B			WELL #:	1	RRCID ->	195512	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9957 - 9964				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	2D	RRCID ->	196481	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	3768 - 3867				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	7	RRCID ->	224048	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10402 - 10612				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
WADSWORTH, S. (11100)			94547 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
BLUEFIN RESOURCES LLC			077031													
CORNELIUS, L.			WELL #:	2	RRCID ->	094733	COMPL. DATE	05/22/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11607 - 11638				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	9	RRCID ->	186388	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10863 - 10959				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CORNELIUS, L.			WELL #:	11	RRCID ->	225322	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	13831	PERF.	11002 - 12216				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WADSWORTH, S. (11100)		//CONT.//		94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
BLUEFIN RESOURCES LLC		//CONT.//		077031										
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID ->	242041	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	14570	PERF.11490	- 11540		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
10		14B2 EXT	63	-0-	63		34	1	29	2	N	-0-		147
11		14B2 EXT	108	-0-	108		108	2			N	-0-		147

WALHALLA (GLENROSE)				94733 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287										
GOEHRING		WELL #:		1	RRCID ->	107180	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	13428	PERF.12750	- 12784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		2027 N	2027	-0-	-0-		2027	2		N	-0-			-0-
07		2089 N	2089	-0-	-0-		2089	2		N	-0-			-0-
08		2088 N	2088	-0-	-0-		2088	2		N	-0-			-0-
09		2005 N	2005	-0-	-0-		2005	2		N	-0-			-0-
10		2097 N	2097	-0-	-0-		2097	2		N	-0-			-0-
*11		2042 N	2042	-0-	-0-		2042	2		N	-0-			-0-

LEEEXUS OIL LLC				495350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
LEE		WELL #:		1H	RRCID ->	176637	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13256	- 14867		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		1890 X	1827	-0-	-63		101	1	1704	2	N	20		97
							22	9						
07		1953 X	1940	-0-	-13		121	1	1816	2	N	3		100
							3	9						
08		1953 X	376	-0-	-1577		24	1	352	2	N	-0-		100
09		1830 X	1807	-0-	-23		121	1	1684	2	N	2		102
							2	9						
10		2094 X	2094	-0-	-0-		138	1	1956	2	N	-0-		102
*11		1619 N	1619	-0-	-0-		102	1	1514	2	N	3		105
							3	9						

LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
HOUSTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	137973	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13038	- 13060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		4656 X	4656	-0-	-0-		4656	2		N	-0-			47
07		4718 X	4718	-0-	-0-		4718	2		N	-0-			47
08		5031 X	5031	-0-	-0-		5031	2		N	-0-			47
09		4732 X	4732	-0-	-0-		4732	2		N	-0-			47
10		4659 X	4659	-0-	-0-		4659	2		N	-0-			47
*11		4443 X	4443	-0-	-0-		4443	2		N	-0-			47

YOUNG, JOHN H., INC.				948460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FAYETTE				
TYE		WELL #:		1	RRCID ->	253433	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	13082	PERF.12936	- 12964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC
DUGAT A-588

94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
197688
WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			493

WEBSTER DENBURY ONSHORE, LLC
WEBSTER FIELD UNIT

95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
215343
WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5457 - 5492

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343							
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #: 909		RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033 PERF. 5430 - 5458
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1310		RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036 PERF. 5380 - 5395
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 157		RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605 PERF. 6052 - 6058
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1713		RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100 PERF. 5630 - 5635
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1010		RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044 PERF. 5442 - 5470
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2107		RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042 PERF. 5462 - 5480
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2304		RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034 PERF. 5556 - 5583
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEBSTER		//CONT.// 95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2730		RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5853				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1011		RRCID -> 180272		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

WEBSTER		//CONT.// 95731 001			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343									
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344			RRCID -> 180724	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 6142	PERF. 5522	- 5550		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311			RRCID -> 184014	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5650	- 5658		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 5017			RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5732	- 5735		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 145			RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		95731 375			ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
DENBURY ONSHORE, LLC		215343									
OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 9			RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599	- 5609		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 24			RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649	- 5665		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.// 95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.// 215343										
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #: 18		RRCID -> 182261		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5414 - 5430		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 110		RRCID -> 185164		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 6065		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 142		RRCID -> 185413		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6102		PERF. 5605 - 5615		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 60		RRCID -> 186165		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 6115		PERF. 5566 - 5646		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #: 40		RRCID -> 186178		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5600 - 5616		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S		WELL #: 125		RRCID -> 189194		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 6194		PERF. 5644 - 5657		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J. D. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 189331		COMPL. DATE 02/12/2002		TOTAL DEPTH 6045		PERF. 5568 - 5580		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

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

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	515	2	N	62	330
						68	9					
07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	78	1	592	2	N	58	22
						64	9					
08	775 N	642	-0-	-133	-0-	78	1	506	2	N	53	75
						58	9					
09	673 N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	533	2	N	56	131
						62	9					
10	744 N	283	-0-	-461	-0-	78	1	155	2	N	45	176
						50	9					
11	630 N	297	-0-	-333	-0-	78	1	152	2	N	61	56
						67	9				181	1

OIL AND GAS DIVISION

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// DYNAMIC PRODUCTION, INC. KOEHN UNIT										95940 500 //CONT.// 237926 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO	
										RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618 - 9668	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	240 X	80	-0-	-160	-0-	12	1	68	2	N	-0-			77
07	217 X	17	-0-	-200	-0-	12	1	5	2	N	-0-			77
08	248 X	73	-0-	-175	-0-	12	1	58	2	N	3			80
						3	9							
09	240 X	90	-0-	-150	-0-	12	1	78	2	N	-0-			80
10	248 X	30	-0-	-218	-0-	12	1	18	2	N	-0-			80
11	90 X	23	-0-	-67	-0-	12	1	11	2	N	-0-			80

SUNDOWN ENERGY LP CORCORAN, RAY GAS UNIT										829482 WELL #: 2	RRCID -> 268508	COMPL. DATE 11/16/2011	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9680 - 9686
06	14B2 EXT	3065	-0-	3065	71740	3025	2	40	9	N	36	58	1	44
07	14B2 EXT	2979	-0-	2979	74719	2944	2	35	9	N	32	28	1	48
08	14B2 EXT	2782	-0-	2782	77501	2751	2	31	9	N	28	56	1	20
*09	77624 X	123	-0-	-77501	-0-	100	2	23	9	N	21			41
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	31	28	1	44
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	80	29	1	95

KIMES GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 271042	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL DEPTH 10305	PERF. 9576 - 9582
06	6180 X	5729	-0-	-451	-0-	5598	2	131	9	N	119	191	1	191
07	6386 X	5834	-0-	-552	-0-	5700	2	134	9	N	122	186	1	127
08	6386 X	5693	-0-	-693	-0-	5563	2	130	9	N	118			245
09	6180 X	1773	-0-	-4407	-0-	1740	2	33	9	N	30			275
*10	6386 X	51	-0-	-6335	-0-	51	2			N	-0-			275
*11	5850 X	59	-0-	-5791	-0-	59	2			N	-0-			275

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) MOSAIC OIL LLC SCHEHIN, CALVIN E.										96169 250 589978 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZOS	
										RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF.11920 - 11950	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

WEST SIDE (FRIO E) PETRODOME OPERATING, LLC WEST SIDE										96553 500 660286 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE	
										RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162 - 8206	
06	20367	18541	-0-	-1826	-0-	18260	3	281	9	N	255	546	1	558
07	19612	19106	-0-	-506	-0-	18814	3	292	9	N	265	359	1	464
08	18600	14770	-0-	-3830	-0-	14539	3	231	9	N	210			674
09	18000	4801	-0-	-13199	-0-	4742	3	59	9	N	54	183	1	545
10	18600	16727	-0-	-1873	-0-	16473	3	254	9	N	231	184	1	592
11	18000	NO RPT	-0-	-18000	-0-					N	NO RPT			592

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
 DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
 BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2018 - P/A 11/30/18

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659

06	4200 X	2409	-0-	-1791	-0-	2409	2	N	-0-			18
07	4340 X	1927	-0-	-2413	-0-	1927	2	N	-0-			18
08	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			18
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			18
10	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2	N	-0-			18
*11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2	N	-0-			18

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 PETROREAL INC. 660891
 LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

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

OIL AND GAS DIVISION

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

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

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	675	1	3965	2	Y	-0-					173
07	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	573	1	4020	2	Y	-0-					173
08	4960 X	4806	-0-	-154	-0-	492	1	4295	2	Y	17	4	1	1	6	185
						19	9									
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	608	1	3993	2	Y	-0-					185
10	4712 X	4218	-0-	-494	-0-	291	1	3927	2	Y	-0-					185
11	4560 X	3782	-0-	-778	-0-	484	1	3298	2	Y	-0-					185

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14278 - 14696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

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

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31230 X	27150	-0-	-4080	-0-	3948	1	23202	2	Y	-0-					139
07	32271 X	27531	-0-	-4740	-0-	3433	1	24098	2	Y	-0-					139
08	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	3308	1	28853	2	Y	108	26	1	1	6	220
						119	9									
09	27750 X	25396	-0-	-2354	-0-	3355	1	22041	2	Y	-0-					220
10	28675 X	28309	-0-	-366	-0-	1956	1	26353	2	Y	-0-					220
11	27750 X	27401	-0-	-349	-0-	3505	1	23896	2	Y	-0-					220

BU RANCH WELL #: 1 RRCID -> 280656 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 16027 PERF.16060 - 16140

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

WHARTON, WEST (4100) 96728 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 D. WUTHRICH WELL #: 1 RRCID -> 276788 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 2396 - 2406

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

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

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

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

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

WHARTON, WEST (5200) 96728 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 277940 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5176 - 5189

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

WHITES BAYOU (F-12) 97017 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 SAND HAWK, LLC 747071
 WHITE HEIRS WELL #: 1 U RRCID -> 273208 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7808 - 7816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

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

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MINEXPROD LLC 569678
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

06	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENNI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					84
	PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2000																

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					9
	PLUGGED AND ABANDONED 11/28/1995																

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

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

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8141 - 8143

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
 MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	690 N	271	-0-	-419	-0-	271	2			N	-0-				91
07	961 N	237	-0-	-724	-0-	237	2			N	-0-				91
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-				91
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				91
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				91

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
 ARCADIA OPERATING, LLC 028734
 OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
 L & G ASSOCIATES, INC. 479597
 CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SMITH, L C PRODUCTION 793130
 SCOTT, SAM S. WELL #: RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
 TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC 848681
 HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY													
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 848681													
HENNDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

06	DLQ	G-10	2430	-0-	2430	5022	187	1	2059	2	Y	167	674
07		2700 N	2088	-0-	-612	4410	184	9	1724	2	Y	175 272 1 59 7	518
08		3100 N	2036	-0-	-1064	3346	171	1	1813	2	Y	180 144 1	554
09		3000 N	1889	-0-	-1111	2235	193	9	1700	2	Y	140 161 1	533
10		3100 N	1962	-0-	-1138	1097	25	1	1392	2	Y	146 173 1	506
*11		2968 N	1871	-0-	-1097	-0-	198	9	1508	2	Y	138 151 1	493
							35	1					
							154	9					
							409	1					
							161	9					
							211	1					
							152	9					

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874													
HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HENNDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950													
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
												9 1	-0-

WILLIS MARSH (13200)		97693 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
COSTA ENERGY, LLC		180534										
HENDERSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 258027		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							138
10	31427 X	31427	-0-	-0-	-0-	29163	2	2264	9	Y	2058	412
*11	39555 X	39555	-0-	-0-	-0-	37962	2	1593	9	Y	1448	591

HENDERSON RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 260489		COMPL. DATE 10/30/2010		TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006				
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	192	2	29	9	Y	26	146
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	227	2	35	9	Y	32	178
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	27	205
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	93	298
10	248 X	132	-0-	-116	-0-	121	2	11	9	Y	10	76
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	76

TALOS GULF COAST ONSHORE LLC		835611		RRCID -> 271069		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378				
BOYT HEIRS		WELL #:										
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113
PLUGGED AND ABANDONED										04/07/2016		

TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681		RRCID -> 242695		COMPL. DATE 08/06/2012		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910						
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT		WELL #: 6ST												
06	DLQ G-10	21499	-0-	21499	45421	1731	1	19043	2	Y	659	991	1	662
07	66469 X	21048	-0-	-45421	-0-	1830	1	18544	2	Y	613	951	1	291
08	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	280	1	19954	2	Y	629	503	1	417
09	19680 X	18668	-0-	-1012	-0-	365	1	17501	2	Y	729	835	1	311
10	20336 X	18888	-0-	-1448	-0-	4147	1	14085	2	Y	596	706	1	201
11	19680 X	18276	-0-	-1404	-0-	2152	1	15394	2	Y	664	730	1	135

HENDERSON, CATHERINE 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 265077		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254						
06	DLQ G-10	4629	-0-	4629	12715	356	1	3913	2	Y	327	33	1	838
07	17107 X	4392	-0-	-12715	-0-	360	9	3682	2	Y	315	489	1	597
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	363	1	4117	2	Y	323	259	1	661
09	7830 X	3875	-0-	-3955	-0-	347	9	3627	2	Y	157	180	1	638
10	8091 X	7403	-0-	-688	-0-	58	1	5578	2	Y	166	196	1	608
11	4620 X	674	-0-	-3946	-0-	355	9	564	2	Y	29	32	1	605

OIL AND GAS DIVISION

WILLIS MARSH (13200)		//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874											
LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204054	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13220 - 13326				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOC		WELL #:		1	RRCID ->	210190	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13883	PERF.13013 - 13714				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LIBERTY FARMS UNIT		WELL #:		2ST	RRCID ->	215907	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13421	PERF.13020 - 13072				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	260045	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	13471	PERF.13070 - 13138				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HENDERSON, CATHERINE 'A'		WELL #:		9	RRCID ->	262547	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	13107	PERF.12957 - 13040				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	262988	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13038 - 13064				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		97736 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
ACE PRODUCTIONS		003539														
WILLOW SLOUGH GU 2		WELL #: 1		RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
TATE, R.R.		WELL #: 1		RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340								
06	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3					100
07	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2149	2	3	9	Y	3					103
08	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1447	2	3	9	Y	3					106
09	DLQ G-10	1450	-0-	1450	1450	1447	2	3	9	Y	3					109
10	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3401	1944	2	7	9	Y	6					115
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3401					Y	NO RPT					115

HEBERT & BROUSSARD A		WELL #: 2		RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222								
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					88
07	784 N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	N	3					91
08	868 N	478	-0-	-390	-0-	475	2	3	9	N	3					94
09	780 N	478	-0-	-302	-0-	475	2	3	9	N	3					97
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	638	2	3	9	N	3					100
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)		97736 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SAWTOOTH OPERATING CO., INC.		749152														
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)		97736 405		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS								
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		805607														
WHITE ESTATE -A-		WELL #: 4		RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607																	
WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273																	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313																	

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	

06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					168
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					168
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					168
09	DLQ G-10	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					168
10	DLQ G-10	145	-0-	-0-	-0-	-0-	253	145	2		Y	-0-					168
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	253				Y	NO RPT					168

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																	
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152																	
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620																	

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663																	

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	1068	-0-	-1932	1762	1068	2		N	-0-			110
07	1762 N	-0-	-0-	-1762	-0-				N	-0-			110
08	1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			110
09	1800	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-			110
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			110
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			110

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SAWTOOTH OPERATING CO., INC. 749152
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			59
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		Y	-0-			59
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			59
09	DLQ G-10	130	-0-	130	130	130	2		Y	-0-			59
10	DLQ G-10	174	-0-	174	304	174	2		Y	-0-			59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	304				Y	NO RPT			59

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 279195 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12790 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	360 N	225	-0-	-135	-0-	225	2		N	-0-			28
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			28
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	28	1	-0-
09	240 N	75	-0-	-165	-0-	75	2		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			-0-

ANNA LEE GU WELL #: 1 RRCID -> 282765 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 14453 PERF.13782 - 13799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	6	1	7	2	N	-0-		50
						84	3						
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-		50
						44	3						
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	5	2	21	3	N	-0-	49	1
09	90 N	9	-0-	-81	-0-	1	2	8	3	N	-0-		1
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	2	33	3	N	-0-		1
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	2	31	3	N	-0-		1

WILSON CREEK (FRIO 10400)		97863 485		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850													
BUCKEYE		WELL #: 1		RRCID -> 057730		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 16937		PERF.10413 - 10436					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				100

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C)		97863 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
RODEO RESOURCES, L.L.C.		723590													
STODDARD		WELL #: 1		RRCID -> 254812		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 9958 - 10026					
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	N	2			39
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			39
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			39
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			39
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			39

WIND HILL (TAYLOR)		97908 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
SANDEL OPERATING COMPANY		747534													
BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 110309		COMPL. DATE 04/11/1984		TOTAL DEPTH 11194		PERF.11048 - 11066					
06	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4205	2	55	9	N	50			145
07	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4238	2	41	9	N	37			182
08	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4222	2	25	9	N	23	1	8	204
09	4410	X	4020	-0-	-390	-0-	3979	2	41	9	N	37			241
10	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4542	2	56	9	N	51	179	1	113
*11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4316	2	56	9	N	51			164

SOUTHWEST RESOURCES, INC.		806471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
POWELL		WELL #: 1		RRCID -> 116757		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10962 - 10975					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINEDALE (GEORGETOWN)		97965 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544													
HEATHER UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 187119		COMPL. DATE 06/30/2001		TOTAL DEPTH 11780		PERF.11320 - 14345					
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1			53
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			53
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			53
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			53
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-			53
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	738	2	89	9	N	81			134

ZWERNEMANN		WELL #: 1RE		RRCID -> 187125		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 13379		PERF.11890 - 17494					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
 PRIME OPERATING COMPANY 677770
 KAHLA-JONES WELL #: 2D RRCID -> 273540 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2392 - 3272

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

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4356 - 4376

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 APACHE CORPORATION 027200
 PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5503 - 5506

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

SHOCO PRODUCTION LLC 778196
 LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

06	6532	3566	-0-	-2966	-0-	3566	2			N	-0-					144
07	620	4060	-0-	3440	3440	4060	2			N	-0-					144
08	4060	1757	-0-	-2303	1137	1757	2			N	-0-					144
09	600	3885	-0-	3285	4422	3885	2			N	-0-					144
10	3885	2889	-0-	-996	3426	2889	2			N	-0-					144
11	600	-0-	-0-	-600	2826					N	-0-					144

OIL AND GAS DIVISION

WITHERS, NORTH (MARG. 1)										98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE ESTATES										WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

PIERCE ESTATES INC.										WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)										98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836									
PIERCE EST. INC.										WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)										98360 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
BLACK STONE MINERALS										WELL #: 3 T		RRCID -> 283360		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9882 - 9892	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134					
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134					
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134					
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			134					

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)										98428 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										846255									
GARRETT, W. D. GU										WELL #: 1		RRCID -> 218323		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.13286 - 14804	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

GARRETT, W. D. GU										WELL #: 3		RRCID -> 236349		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14342 - 15574	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

OIL AND GAS DIVISION

WOODRIDGE (HACKBERRY)		98605 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 3		RRCID -> 158637		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 8946 - 9022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #: 1		RRCID -> 255708		COMPL. DATE 04/11/1991		TOTAL DEPTH 16050		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WYLIE		99035 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
B & B OIL, INC.		039791													
WINTERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 215966		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4250 - 4252					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT				-0-

WYLIE (FRIO 3700)		99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900													
WITTER, ANNIE S.		WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900													
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3		RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 3898 - 3901					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLIE (FRIO 3925)		99035 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
GARRISON LTD.		295861													
HALEY		WELL #: 1		RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3913 - 3915					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WYLLIE (FRIO 3925)		//CONT.//		99035 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO				
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900								
WITTER S ANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	111175	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	3450 - 3482
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSAIC OIL LLC				589978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
THOMAS												
		WELL #:		1	RRCID ->	178967	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4039 - 4043
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)				99334 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169								
JACINTOPOINT		WELL #:		1	RRCID ->	184018	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	10590 - 11732
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID ->	192683	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	12149	PERF.	11010 - 11896
06	59888	X	59888	-0-	-0-	-0-	300	1	58354	2	N	1122	922 1 407
							1234	9					
07	62837	X	60404	-0-	-2433	-0-	310	1	59582	2	N	465	541 1 331
							512	9					
08	62837	X	56560	-0-	-6277	-0-	291	1	55391	2	N	798	960 1 169
							878	9					
09	60810	X	57660	-0-	-3150	-0-	300	1	56577	2	N	712	507 1 374
							783	9					
10	61752	X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					N	NO RPT	374
11	59880	X	NO RPT	-0-	-59880	-0-					N	NO RPT	374

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A-				WELL #:	2	RRCID ->	234163	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	11313	PERF.	11943 - 11953
06	92940	X	92374	-0-	-566	-0-	300	1	90988	2	N	987	1282 1 124
							1086	9					
07	96503	X	94542	-0-	-1961	-0-	310	1	92977	2	N	1141	916 1 349
							1255	9					
08	96503	X	86994	-0-	-9509	-0-	291	1	85436	2	N	1152	1195 1 306
							1267	9					
09	93390	X	90408	-0-	-2982	-0-	300	1	89134	2	N	885	912 1 279
							974	9					
10	95666	X	NO RPT	-0-	-95666	-0-					N	NO RPT	279
11	92370	X	NO RPT	-0-	-92370	-0-					N	NO RPT	279

OIL AND GAS DIVISION

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
 ETOCO, L.P. 255133
 HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

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

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
 COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
 BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

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

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
 PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
 BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
 TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

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

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2005																

JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2004																

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161
PLUGGED AND ABANDONED 02/04/2005																

SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
 RUNNELS WELL #: 1 RRCID -> 283961 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9756 - 9792

06	56010 #	24238	-0-	-31772	-0-	23516	3	722	9	N	656	743	1			748
07	57877 #	24871	-0-	-33006	-0-	24143	3	728	9	N	662	565	1			845
08	46593 #	30943	-0-	-15650	-0-	30115	3	828	9	N	753	770	1			828
09	32489 R	32489	-0-	-0-	-0-	31528	3	961	9	N	874	1315	1			387
10	32651 R	32651	-0-	-0-	-0-	31684	3	967	9	N	879	760	1			506
*11	35233 R	35233	-0-	-0-	-0-	34180	3	1053	9	N	957	892	1			571

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
 JAMEX, INC. 429659
 FRENSELY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	181	1	178	2	N	-0-					177
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	167	1	270	2	N	-0-					177
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	120	1	230	2	N	-0-					177
09	360 N	126	-0-	-234	-0-	49	1	77	2	N	-0-					177
10	434 N	304	-0-	-130	-0-	207	1	97	2	N	-0-					177
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					177

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659										
BOGATTO		WELL #:		1	RRCID -> 178278			COMPL. DATE 03/15/2000			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	615 1	70 9	608 2	N	64			244
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	496 1	25 9	803 2	N	23			267
08		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	431 1	7 9	1491 2	N	6	188 1		85
09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	269 1	33 9	425 2	N	30			115
*10		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	990 1	41 9	468 2	N	37			152
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			152

LEYENDECKER-CULLEN				WELL #:		1	RRCID -> 181196			COMPL. DATE 11/12/2000			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

LEYENDECKER				WELL #:		2	RRCID -> 187651			COMPL. DATE 06/10/2017			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9624 - 9844	

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-